СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА
(проект)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города федерального значения.

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ТАБЛИЦ 12
СПИСОК РИСУНКОВ 35
ОПРЕДЕЛЕНИЯ 38
СОКРАЩЕНИЯ 517
ВВЕДЕНИЕ 42
1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города 43
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды 43
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 69
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 108
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения 108
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 111
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 111
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 141
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 142
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой

энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения 181
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения 181
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 211
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 211
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 219
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города 225
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения 225
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения 227
5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 229
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях 229
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 234
5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 238
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 280
5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы 280
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 280
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме

комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации 280
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения 281
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей 285
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 290
6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 291
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 291
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах г. Омска под жилищную, комплексную или производственную застройку 291
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 362
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 362
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 373

6.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 376
6.7. Предложения по строительству и реконструкции насосных станций 405
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 407
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 407
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 414
8. Перспективные топливные балансы 415
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 415
8.1. № п/п 448
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 486
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива 488
8.4. Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения 492
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса 492
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию 493
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 493
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 538
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями

температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 790
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 790
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 790
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 796
10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 802
10.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г. Омска 802
10.2. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 804
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 815
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 825
10.5. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 826
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 830
12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 831
13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения 832
13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 832
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 834
13.3. Предложения по корректировке, утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для

обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 834
13.4. Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 835
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 838
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 838
13.7. Предложения по корректировке, утвержденной схемы водоснабжения г. Омска для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 841
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 842
14.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) 842
14.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 843
14.3. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных 846
14.4. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей 847
14.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития 848
15. Ценовые (тарифные) последствия 850

16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения 860
16.1. Описание текущего и перспективного воздействия на окружающую среду на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности) г. Омска 860
16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосфере от объектов теплоснабжения 868
16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосфере от объектов теплоснабжения 876
16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 883
16.5. Предложения по снижению воздействия на окружающую среду от объектов теплоснабжения 883
16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов, сброса вредных (загрязняющих) веществ и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства 886
16.7. Выводы по результатам расчетов 888

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Ретроспективные показатели потребления тепловой энергии (мощности) 43
Таблица 2. Сведения о движении строительных фондов в поселении, городском округе, городе федерального значения, тыс.м^2 44
Таблица 3. Тепловая нагрузка в горячей воде городе Омск за 2021 год..... 45
Таблица 4. Потребление тепловой энергии в горячей воде городе Омск за 2021 год..... 46
Таблица 5. Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей и общей площади с разделением по видам застройки 47
Таблица 6. Распределение жилого фонда по материалу стен и времени постройки 48
Таблица 7 Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей..... 51
Таблица 8 Прирост отапливаемых площадей в жилом фонде на период разработки Схемы теплоснабжения с учетом сноса 53
Таблица 9 Прирост отапливаемых площадей в общественно-деловом и производственном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения 55
Таблица 10 Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО и зонам источников тепловой энергии 59
Таблица 11 Список планируемых к расселению и сносу зданий 62
Таблица 12 Итоговые показатели перспективного строительства 68
Таблица 13. Удельные тепловые нагрузки и потребление 70
Таблица 14. Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки..... 72
Таблица 15. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения 73
Таблица 16. Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки 78
Таблица 17. Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения 79
Таблица 18. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО 84
Продолжение таблицы 18 85
Таблица 19. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО..... 87

Таблица 20. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия ЕТО 91
Таблица 21. Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия ЕТО 92
Таблица 22. Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии 95
Таблица 23. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии 99
Таблица 24. Фактические и перспективные расходы теплоносителя в отопительный (зимний) период 102
Таблица 25. Итоговые показатели перспективного спроса на тепловую энергию 104
Таблица 26. Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения 106
Таблица 27. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения 107
Таблица 28. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии 109
Таблица 29. Перспективные тепловые балансы ТЭЦ 143
Таблица 30. Перспективные тепловые балансы котельных 148
Таблица 31. Допустимая длина тепловых сетей для трубопроводов в ППУ изоляции при бесканальной прокладке тепловой сети, м 184
Таблица 33. Балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии 212
Таблица 34. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 220
Таблица 35. Перечень новых котельных, необходимых для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок 230
Таблица 36. Стоимость строительства новых котельных 232
Таблица 37. Мероприятия по увеличению тепловой мощности котельной КРК АО "ОмскРТС" 235
Таблица 38. Мероприятия по увеличению тепловой мощности МП г. Омска "Тепловая компания" 235
Таблица 39. Мероприятия на источнике ООО «Теплогенерирующий комплекс» 236

Таблица 40. Мероприятия по котельной ООО «Малая генерация» 236
Таблица 41. Мероприятия по котельной ООО «Теплогенерирующий комплекс» 236
Таблица 42. Мероприятия по котельной ООО СМТ "Стройбетон" 237
Таблица 43. Мероприятия по АО "ОмскРТС" 243
Таблица 44. Мероприятия по АО "ТГК-11" 245
Таблица 45. Мероприятия по котельным МП г. Омска "Тепловая компания" 249
Таблица 46. Мероприятия по котельной ООО "КомплексТеплоСервис" 252
Таблица 47. Мероприятия по котельной ООО "Тепловая компания" 252
Таблица 48. Среднесрочная программа ремонтов АО "ТГК-11" на период с 2023 по 2027 гг. 253
Таблица 51. График совместной работы источников тепловой энергии АО «ТГК-11» и АО «Омск-РТС» 280
Таблица 52. Температурные графики по каждому источнику тепловой энергии 281
Таблица 53. Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения Мини-ТЭЦ ООО "Тепловая компания" 284
Таблица 54. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей. 286
Таблица 55. Мероприятия по строительству тепловых сетей АО "ОмскРТС" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией 293
Таблица 56. Мероприятия по строительству тепловых сетей МП г. Омска "Тепловая компания" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией 330
Таблица 57. Мероприятия по строительству тепловых сетей ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией 337
Таблица 58. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО "Омсктехуглерод" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией 337
Таблица 59. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО "ПТЭ" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией 338

Таблица 60. Мероприятия по строительству тепловых сетей АО "ОНИИП" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией 339
Таблица 61. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО "Теплогенерирующий комплекс" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией 339
Таблица 62. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО "Малая генерация" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией 341
Таблица 63. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО "Тепловая компания" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией 342
Таблица 64. Мероприятия по строительству тепловых сетей АСУСО "Омский психоневрологический интернат" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией 342
Таблица 65. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО СМТ "Стройбетон" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией 343
Таблица 66. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых АО "ОмскРТС" 346
Таблица 67. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых МП г. Омска "Тепловая компания" 347
Таблица 68. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" 358
Таблица 69. Общее увеличение длины тепловых сетей в двухтрубном исполнении при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 358
Таблица 70. Общее увеличение материальной характеристики тепловых сетей при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 360
Таблица 73. Мероприятия по строительству ЦТП АО "ОмскРТС" 368
Таблица 74. Мероприятия по реконструкции оборудования ЦТП МП г. Омска "Тепловая компания" 368

Таблица 76. Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения котельной 1.04 МП г. Омска "Тепловая компания" 372
Таблица 77. Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения Мини-ТЭЦ ООО "Тепловая компания" 372
Таблица 79. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых АО "ОмскРТС" 379
Таблица 80. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых МП г. Омска "Тепловая компания" 381
Таблица 81. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых ООО "АО «Омскшина» 395
Таблица 84. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых ФГБУ «ЦЖКУ» по ЦВО» МО РФ 397
Таблица 93. Мероприятия по строительству насосных станций на тепловых сетях АО "ОмскРТС" 406
Таблица 94. Мероприятия по реконструкции насосных станций на тепловых сетях АО "ОмскРТС" 406
Таблица 95. Мероприятия по реконструкции насосных станций на тепловых сетях МП г. Омска "Тепловая компания" 406
Таблица 96. Расчет экономического эффекта для населения от установки ИТП 408
Таблица 97. Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» для потребителей АО «ОмскРТС» 410
Таблица 98. Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» МП г. Омска "Тепловая компания" 410
Таблица 99. Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» ООО "Омсктехуглерод" 411
Таблица 100. Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-2 (работает в режиме водогрейной котельной) 415
Таблица 101. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-2 415

Таблица 102. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-2 416
Таблица 103. Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-3 416
Таблица 104. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-3 416
Таблица 105. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-3 417
Таблица 106 Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-4 417
Таблица 107 Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-4 417
Таблица 108. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-4 418
Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-5 приведены в таблице 109. 418
Таблица 109 Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-5 418
Таблица 110 Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-5 418
Таблица 111. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-5 419
Таблица 112. Топливно-энергетические балансы КРК ЕТО №1 АО "ОмскРТС" 419
Таблица 113. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной КРК в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" 419
Таблица 114. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной КРК в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" 419
Таблица 115. Баланс отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения в зоне действия ЕТО №1 АО "ОмскРТС" 420
Таблица 116. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 МП "Тепловая компания" 421
Таблица 117. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №2 МП "Тепловая компания" 422
Таблица 118. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 МП "Тепловая компания" 423

Таблица 119. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП "Тепловая компания" 424
Таблица 120. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП "Тепловая компания" 425
Таблица 121. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП "Тепловая компания" 427
Таблица 122. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МП "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МП "Тепловая компания" 428
Таблица 123. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных МП "Тепловая компания" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МП "Тепловая компания" 429
Таблица 124. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" 430
Таблица 125. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" 430
Таблица 126. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" 431
Таблица 127. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" 431
Таблица 128. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" 431
Таблица 129. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" 432
Таблица 130. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" 432

Таблица 131. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" 432
Таблица 132. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод" 433
Таблица 133. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод" 433
Таблица 134. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод" 433
Таблица 135. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод" 433
Таблица 136. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод" 434
Таблица 137. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод" 434
Таблица 138. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Омсктехуглерод" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод" 434
Таблица 139. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "Омсктехуглерод" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод" 435
Таблица 140 Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина" 435
Таблица 141. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина" 435
Таблица 142. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина" 435
Таблица 143. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 5 АО "Омскшина" 436
Таблица 144. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 5 АО "Омскшина" 436

Таблица 145. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 5 АО "Омскшина" 436
Таблица 146. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омскшина" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО "Омскшина" 437
Таблица 147. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омскшина" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО "Омскшина" 437
Таблица 148. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ" 437
Таблица 149. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ" 438
Таблица 150. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ" 438
Таблица 151. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 6 ООО "ПТЭ" 438
Таблица 152. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 6 ООО "ПТЭ" 439
Таблица 153. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ" 439
Таблица 154. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "ПТЭ" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО "ПТЭ" 439
Таблица 155. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "ПТЭ" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "ПТЭ" 440
Таблица 156. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП" 440
Таблица 157. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП" 440
Таблица 158. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП" 441
Таблица 159. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 7 АО "ОНИИП" 441

Таблица 160. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 7 АО "ОНИИП" 441
Таблица 161. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП" 442
Таблица 162. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "ОНИИП" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 АО "ОНИИП" 442
Таблица 163. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "ОНИИП" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 АО "ОНИИП" 442
Таблица 164. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ 442
Таблица 165. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ 443
Таблица 166. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ 443
Таблица 167. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ 443
Таблица 168. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ 443
Таблица 169. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ 444
Таблица 170. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ 444
Таблица 171. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ 444

Таблица 172. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш" 444
Таблица 173. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш" 445
Таблица 174. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш" 445
Таблица 175. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш" 445
Таблица 176. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш" 446
Таблица 177. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ 446
Таблица 178. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омсктрансмаш" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш" 446
Таблица 179. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омсктрансмаш" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш" 446
Таблица 180 Топливно-энергетические балансы ТЭЦ 447
Таблица 181 Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ 447
Таблица 182. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ 448
Таблица 183. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" 448
Таблица 184. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", ... 448
Таблица 185. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" 448

Таблица 186. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" 449
Таблица 187. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" 449
Таблица 188. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" 449
Таблица 189. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" 449
Таблица 190. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" 450
Таблица 191. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС 450
Таблица 192. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС 450
Таблица 193. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС 451
Таблица 194. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПИС 451
Таблица 195. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПИС 451
Таблица 196. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС 451
Таблица 197. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Омский РВПИС в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 11 Омский "РВПИС 452
Таблица 198. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Омский РВПИС в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 11 Омский РВПИС 452
Таблица 199. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация" 452

Таблица 200. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация" 452
Таблица 201. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация" 453
Таблица 202. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация" 453
Таблица 203. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация" 453
Таблица 204. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация" 453
Таблица 205. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Малая генерация" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО "Малая генерация" 454
Таблица 206. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Малая генерация" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО "Малая генерация" 454
Таблица 207. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №13 ООО "Тепловая компания" 454
Таблица 208. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №13 ООО "Тепловая компания" 455
Таблица 209. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №13 ООО "Тепловая компания" 455
Таблица 210. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания" 455
Таблица 211. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания" 455
Таблица 212. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №13 ООО "Тепловая компания" 456

Таблица 213. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания" 456
Таблица 214. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания" 457
Таблица 215. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта" 457
Таблица 216. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта" 457
Таблица 217. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта" 457
Таблица 218. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 14 ООО "Мечта" 458
Таблица 219. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 14 ООО "Мечта" 458
Таблица 220. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта" 458
Таблица 221. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №14 ООО "Мечта" 458
Таблица 222. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Мечта" неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО "Мечта" 459
Таблица 223 Топливно-энергетические балансы ТЭЦ 459
Таблица 224 Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ 459
Таблица 225. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ 460
Таблица 226. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" 460
Таблица 227. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" 460

Таблица 228. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" 460
Таблица 229. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" 461
Таблица 230. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" 461
Таблица 231. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" 461
Таблица 232. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" 462
Таблица 233. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "КомплексТеплоСервис" неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" 462
Таблица 234. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" 462
Таблица 235. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" 462
Таблица 236. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" 463
Таблица 237. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" 463
Таблица 238. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" 463
Таблица 239. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" 463

Таблица 240. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Энергопоставка" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" 464
Таблица 241. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Энергопоставка" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" 464
Таблица 242. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" 464
Таблица 243. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" 465
Таблица 244. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" 465
Таблица 245. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" 465
Таблица 246. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" 465
Таблица 247. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" 466
Таблица 248. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АСУСО "Омский психоневрологический интернат" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" 466
Таблица 249. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АСУСО "Омский психоневрологический интернат" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" 466
Таблица 250. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" 467

Таблица 251. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" 467
Таблица 252. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" 467
Таблица 253. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" 467
Таблица 254. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" 468
Таблица 255. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" 468
Таблица 256. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АСУСО "Омский психоневрологический интернат" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" 468
Таблица 257. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" 469
Таблица 258. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь" 469
Таблица 259. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь" 469
Таблица 260. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь" 469
Таблица 261. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь" 470
Таблица 262. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь" 470
Таблица 263. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь" 470

Таблица 264. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Русь" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 20 АО "Русь" 471
Таблица 265. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Русь" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 20 АО "Русь" 471
Таблица 266. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" 471
Таблица 267. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" 471
Таблица 268. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" 472
Таблица 269. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" 472
Таблица 270. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" 472
Таблица 271. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" 472
Таблица 272. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПАО "Сатурн" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" 473
Таблица 273. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПАО "Сатурн" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" 473
Таблица 274. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон" 473
Таблица 275. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон" 473
Таблица 276. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон" 474
Таблица 277. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон" 474

Таблица 278. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон" 474
Таблица 279. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон" 474
Таблица 280. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО СМТ "Стройбетон" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон" 475
Таблица 281. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО СМТ "Стройбетон" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон" 475
Таблица 282. Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективными котельными. 475
Таблица 283. Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии перспективными котельными. 476
Таблица 284. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным 477
Таблица 285. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по перспективным котельным 478
Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным приведены в таблице 286. 478
Таблица 286. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным 478
Таблица 287. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным 479
Таблица 288. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным в отопительный период 480
Таблица 289. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным в неотопительный период 480
Таблица 290. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в г. Омске 483
Таблица 291. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в г. Омске 484

Таблица 292. Сведения об основном, резервном и вспомогательным топливом, потребляемым источником тепловой энергии. 486
Таблица 293. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии г. Омска. 488
Таблица 294 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии АО "ОмскРТС 494
Таблица 295 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии МП г. Омска "Тепловая компания"..... 517
Таблица 296. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО «Теплогенерирующий комплекс» 526
Таблица 297 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО «Малая генерация»..... 528
Таблица 298 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО "Тепловая компания"..... 530
Таблица 299 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО "КомплексТеплоСервис" 532
Таблица 300 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО СМТ "Стройбетон"..... 534
Таблица 301 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ЕТО для которых не определено 536
Таблица 302 Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АО "ОмскРТС 538
Таблица 303 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей МП г. Омска "Тепловая компания" 683

Таблица 304 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" 723
Таблица 305 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Омсктехуглерод" 727
Таблица 306. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АО «Омскшина» 736
Таблица 307 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "ПТЭ" 738
Таблица 308 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АО "ОНИИП" 742
Таблица 309. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АО «Омсктрансмаш» 748
Таблица 310 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Теплогенерирующий комплекс" 750
Таблица 311 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Тепловая компания" 759
Таблица 312 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО «Малая генерация» 761
Таблица 313 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Тепловая компания" 764
Таблица 314 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО " Мечта" 769
Таблица 315. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ПАО «Омский каучук» 771
Таблица 316 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "КомплексТеплоСервис" 773
Таблица 317. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Энергопоставка" 776

Таблица 318 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АСУСО "Омский психоневрологический интернат" ... 777
Таблица 319. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» ... 780
Таблица 320 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО СМТ "Стройбетон" ... 781
Таблица 321. Результаты расчетов экономической эффективности для вариантов развития по всем ЕТО в г. Омск ... 791
Таблица 328. Реестр систем теплоснабжения на территории г. Омск ... 802
Таблица 329. Реестр единых теплоснабжающих организаций в г. Омск по состоянию на 2022 год ... 809
Таблица 330. Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации ... 816
Таблица 332. Сводная информация о выявленных бесхозяйных квартальных тепловых сетей теплоснабжающих организаций г. Омск ... 831
Таблица 333. Перечень мероприятий по реализации региональной программы газификации Омской области на 2021 - 2025 годы, относящихся к объектам теплоснабжения ... 833
Таблица 334. Изменение объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Омск ... 834
Таблица 335. Итоги КОМ для ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 на 2022-2026 годы ... 836
Таблица 336. Основные рекомендуемые мероприятия по централизованным системам горячего водоснабжения ... 838
Таблица 337. Технические характеристики мероприятий на тепловых сетях и объектах систем централизованного горячего водоснабжения ... 839
Таблица 338. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по всему г. Омск ... 842
Таблица 339. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) ... 843
Таблица 340. Индикаторы, характеризующих динамику функционирования котельных ... 846

Таблица 341. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей 847
Таблица 342. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития 848
Таблица 343. Сводные данные по перспективным тарифам для конечного потребителя в г. Омск без НДС 851
Таблица 344. Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ, выбрасываемых в атмосферу от котельных г. Омск 861
Таблица 345. Результаты расчета средних годовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск 869
Таблица 346. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от котельных г. Омск 877
Таблица 347. Перечень запланированных мероприятий по снижению объемов выбросов вредных веществ, реализуемых на источниках АО "ТГК-11" 885
Таблица 348. Перечень запланированных мероприятий по снижению объемов выбросов вредных веществ, реализуемых на источниках МП г. Омска "Тепловая компания" 885
Таблица 349. Плановые показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду от источников теплоснабжения АО "ТГК-11" 885
Таблица 350. Прогноз формирования шлака от источников теплоснабжения 887
Таблица 351. Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений 888

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1. Ретроспектива динамики численности населения г Омска.....49
Рисунок 2 Модель годовых приростов строительных площадей в жилом фонде 50
Рисунок 3 Прирост жилого фонда накопительным итогом 51
Рисунок 4. Схема расположения площадок перспективной застройки на карте города Омск 52
Рисунок 5. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия ТЭЦ-3 111
Рисунок 6. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия ТЭЦ-5 112
Рисунок 7. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия ТЭЦ-2 113
Рисунок 8. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия КРК .114
Рисунок 9. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия ТЭЦ-4 115
Рисунок 10. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.02 116
Рисунок 11. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 4.01 117
Рисунок 12. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.01 118
Рисунок 13. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.21 119
Рисунок 14. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.36 119
Рисунок 15. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.39 120
Рисунок 16. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.01 120
Рисунок 17. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.01 121
Рисунок 18. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.05 122
Рисунок 19. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.03 123
Рисунок 20. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.04 124
Рисунок 21. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.01 124
Рисунок 22. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.01 125
Рисунок 23. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.02 126
Рисунок 24. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.09 126

Рисунок 25. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.35 127
Рисунок 26. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.05 127
Рисунок 27. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.08 128
Рисунок 28. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.04 128
Рисунок 29. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.06 129
Рисунок 30. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.03 129
Рисунок 31. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.07 130
Рисунок 32. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.14 (шинная) 130
Рисунок 33. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.14 (18-й военный городок) 131
Рисунок 34. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.14 (транспортная) 131
Рисунок 35. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.13 132
Рисунок 36. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.14 (московка) 133
Рисунок 37. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.33 134
Рисунок 38. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.23 134
Рисунок 39. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.35 135
Рисунок 40. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.26 135
Рисунок 41. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 4.31 136
Рисунок 42. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.34 136
Рисунок 43. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.08 137
Рисунок 44. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.23 137
Рисунок 45. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.43 138
Рисунок 46. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.24 139
Рисунок 47. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.46 140

Рисунок 48. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.05 140
Рисунок 49. Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения г. Омск 141

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности.
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.
Потребитель топлива (далее потребитель)	Лицо, приобретающее топливо для использования на, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.
Котельно-печное топливо	Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива
Коэффициент использования тепла топлива	Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливно-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавлива-

Термины	Определения
	ющий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года
Нормативный эксплуатационный запас топлива	Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии
Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива	Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива
Условное топливо	Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете
Энергетический ресурс	Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии)
Элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.
Технологическая зона	Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района.
Тепловой район	Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии.
Централизованное теплоснабжение	Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть.

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;

ПВК – пиковая водогрейная котельная;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редукционно-охладительная установка;

РСО – ресурсоснабжающая организация;

СН – собственные нужды;

ХН – хозяйственные нужды;

ТСЖ – товарищество собственников жилья;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТС – тепловые сети;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЕТО – единая теплоснабжающая организация;

ЖСК – жилищно-строительный кооператив;

ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;

МУП – муниципальное унитарное предприятие;

ЕГСТ – единая газотранспортная система;

КС – компрессорная станция;

МГ – магистральный газопровод;

АО – акционерное общество;

ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;

НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;

ПХГ – подземное хранилище газа;

РТХ – резервное топливное хозяйство;

ТЭБ - топливно-энергетический баланс;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ТЭС – тепловая электростанция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

УРУТ – удельный расход условного топлива;

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России – федеральное государственное бюджетное учреждение "Центральное жилищно-коммунальное управление" министерства обороны;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия;

ОАО «РЖД» – открытое акционерное общество «Российские железные дороги».

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения города Омска на период до 2033 года (актуализация на 2021 год) утверждена приказом Минэнерго России № 367 от 20 мая 2021 года.

Согласно п. 7 порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (с изменениями на 16 марта 2019 года): "Проект схемы теплоснабжения разрабатывается на срок действия утвержденного в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке генерального плана соответствующего поселения, городского округа, города федерального значения (далее - генеральный план), за исключением случая, указанного в пункте 8 настоящего документа".

Согласно п. 8 порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (с изменениями на 16 марта 2019 года): "В случае если на дату принятия решения о разработке проекта схемы теплоснабжения срок действия генерального плана составляет менее 5 лет либо отсутствует утвержденный в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке генеральный план, то проект схемы теплоснабжения разрабатывается на срок не менее 10 лет".

В связи с утверждением нового генерального плана города Омска на период до 2040 года, был разработан новый проект схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года взамен актуализации утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года.

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

1.1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Ретроспективные показатели потребления тепловой энергии (мощности) за последние пять лет в г Омске представлены в таблице 1. В данной таблице приведены общие показатели по городу Омск с учетом потребителей, подключенных к источникам централизованного теплоснабжения, и потребителей, подключенных к индивидуальным источникам теплоснабжения.

Таблица 1. Ретроспективные показатели потребления тепловой энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателя	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г
1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	29,4	42,3	47	28,64	27,37
1.1	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	21,7	25,8	20,6	22,8	25,6
1.2	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом фонде, Гкал/ч	7,7	7,3	17,6	6,6	3,47
1.3	Прирост тепловой нагрузки в производственном фонде, Гкал/ч	-	9,2	8,8	0	0
1.4	Вычитаемая тепловая нагрузка за счет сноса зданий, Гкал/ч	-	-	-	0,76	1,56
2	Общая фактическая тепловая нагрузка потребителей в сетевой воде, включая индивидуальную застройку, в том числе, Гкал/ч	4634,12	4676,42	4723,42	4752,06	4779,43
2.1	Общая фактическая тепловая нагрузка потребителей на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	3996,33	4032,33	4072,63	4096,5	4119,43
2.2	Общая фактическая тепловая нагрузка потребителей на ГВС (средненед.), Гкал/ч	637,79	644,09	650,79	655,56	660
3	Общая тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	940	940	937	937	447,4
4	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч:	2113,66	2139,46	2160,06	2182,1	2206
4.1	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	1689,04	1710,24	1727,14	1745,26	1765
4.2	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС, Гкал/ч	424,62	429,22	432,92	436,84	441
4	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде, Гкал/ч	1444,03	1451,33	1468,93	1475,53	1479
4.1	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	1229,36	1235,76	1251,06	1256,81	1260
4.2	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на ГВС, Гкал/ч	214,67	215,57	217,87	218,72	219

№ п/п	Наименование показателя	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г
5	Тепловая нагрузка производственных потребителей, Гкал/ч	1076,43	1085,63	1094,43	1094,43	1094,43
6	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс. Гкал	7893,5	7986,5	8060,8	8140,2	8225,7
6.1	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	4316,5	4370,7	4413,9	4460,2	4510,7
6.2	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс. Гкал	3577,0	3615,7	3646,9	3679,9	3715,0
7	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде, тыс. Гкал	4832,7	4856,0	4913,0	4934,3	4944,5
7.1	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	3024,3	3040,0	3077,7	3091,8	3099,7
7.2	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на ГВС, тыс. Гкал	1808,4	1816,0	1835,3	1842,5	1844,9
8	Потребление тепловой энергии производств. потребителями, тыс. Гкал	2639,1	2666,5	2692,3	2692,3	2692,3
9	Общее потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	15365,3	15509,0	15666,2	15766,8	15862,5
9.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс. Гкал	9979,9	10077,3	10183,9	10244,4	10302,7
9.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс. Гкал	5385,4	5431,7	5482,3	5522,4	5559,8

В связи с отсутствием данных по расчетной нагрузке по всем источникам теплоснабжения г. Омск, за исключением ЕТО №1, в таблице 3 и 4 приводятся данные по договорной нагрузке конечных потребителей

Сведения о движении строительных фондов в поселении, городском округе, городе федерального значения приведены в таблице 2

Таблица 2. Сведения о движении строительных фондов в поселении, городском округе, городе федерального значения, тыс.м^2

Годы	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	57993	58416,8	58925,4	59461,1	59897
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	424	508,6	535,7	435,8	427,8
новое строительство, в т.ч.:	424	508,6	535,7	441,7	435,9
многоквартирные жилые здания	263,9	335,7	220,4	279	226,26
общественно-деловая застройка	100,8	123,8	228,1	95,8	49
индивидуальная жилищная застройка	59,3	49,1	87,2	66,9	160,64
Выбыло общей отапливаемой площади	-	-	-	5,9	8,1
Общая отапливая площадь на конец года	58417	58925,4	59461,1	59896,9	60325

Таблица 3. Тепловая нагрузка в горячей воде городе Омск за 2021 год

N зоны	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	
1	АО "ОмскРТС"	2279,16	1341,13	3228,44	1910,98	399,47	2310,45	5538,89
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	192,40	30,16	222,56	115,63	0,33	115,96	338,53
3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	79,03	11,77	90,80	75,33	2,01	77,34	168,14
4	ООО "Омсктехуглерод"	81,46	20,36	101,82	53,33	1,50	54,83	156,65
5	АО "Омскшина"	0,00	0,00	0,00	8,55	2,85	11,39	11,39
6	ООО "ПТЭ"	5,49	1,96	7,45	5,30	0,32	5,62	13,07
7	АО "ОНИИП"	24,77	15,00	39,77	15,85	1,15	17,00	56,77
8	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	2,25	0,05	2,30	2,17	0,04	2,21	4,50
9	АО "Омсктрансмаш"	0,00	0,00	0,00	66,13	11,67	77,80	77,80
10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	114,48	4,63	119,11	46,63	12,18	58,82	177,92
11	Омский РВПиС	0,49	0,11	0,60	0,00	0,00	0,00	0,60
12	ООО «Малая генерация»	5,46	2,30	7,76	0,58	0,46	1,04	8,80
13	ООО "Тепловая компания"	3,93	0,72	4,66	2,99	0,38	3,37	8,03
14	ООО "Мечта"	0,11	0,00	0,11	0,08	0,00	0,08	0,19
15	ПАО "Омский каучук"	0,00	0,00	0,00	23,95	7,15	31,10	31,10
16	ООО "КомплексТеплоСервис"	7,73	2,64	10,37	5,67	1,53	7,20	17,57
17	ООО "Энергопоставка"	0,00	0,00	0,00	1,30	0,56	1,85	1,85
18	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	1,30	0,10	1,40	0,89	0,16	1,05	2,45
19	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	0,46	0,02	0,48	0,46	0,03	0,49	0,97
20	АО «Русь»	0,60	0,00	0,60	0,39	0,00	0,39	0,99
21	ПАО "Сатурн"	0,00	0,00	0,00	19,62	0,00	19,62	19,62
22	ООО СМТ "Стройбетон"	14,67	3,03	17,70	5,69	1,89	7,59	25,29
ИТОГО		2813,79	1433,97	3855,92	2361,52	443,68	2805,20	6661,12

Таблица 4. Потребление тепловой энергии в горячей воде городе Омск за 2021 год

N зоны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего суммарное теплопотребление
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное теплопотребление	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное теплопотребление	
1	АО "ОмскРТС"	3 085 093,5	1 815 357,4	4 900 450,9	2 586 717,5	540 718,7	3 127 436,2	7 497 480,9
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	478 268,2	74 979,1	553 247,4	287 436,1	828,2	288 264,3	841 511,7
3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	130 275,5	19 402,7	149 678,3	124 189,9	3 313,9	127 503,7	277 182,0
4	ООО "Омсктехуглерод"	41 232,3	10 308,1	51 540,3	26 995,5	757,0	27 752,5	79 292,8
5	АО "Омскшина"	0,0	0,0	0,0	12 653,3	4 217,8	16 871,0	16 871,0
6	ООО "ПТЭ"	25 691,4	9 175,5	34 866,8	24 809,1	1 494,0	26 303,1	61 169,9
7	АО "ОНИИП"	32 311,8	19 562,3	51 874,1	20 675,9	1 502,6	22 178,5	74 052,6
8	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	5 441,5	108,8	5 550,3	5 248,0	84,6	5 332,7	10 883,0
9	АО "Омсктрансмаш"	0,0	0,0	0,0	1 377,0	243,0	1 620,0	1 620,0
10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	280 781,9	11 345,9	292 127,8	114 374,9	29 884,6	144 259,5	436 387,3
11	Омский РВПиС	1 506,6	353,4	1 860,0	0,0	0,0	0,0	1 860,0
12	ООО «Малая генерация»	16 884,4	7 112,5	23 996,9	1 793,6	1 422,5	3 216,1	27 213,0
13	ООО "Тепловая компания"	46 474,2	8 536,1	55 010,3	35 314,7	4 520,4	39 835,1	94 845,4
14	ООО "Мечта"	330,0	0,0	330,0	220,0	0,0	220,0	550,0
15	ПАО "Омский каучук"	0,0	0,0	0,0	1 309 075,6	391 022,6	1 700 098,2	1 700 098,2
16	ООО "КомплексТеплоСервис"	17 585,1	5 994,9	23 580,0	12 894,5	3 491,6	16 386,1	39 966,1
17	ООО "Энергопоставка"	0,0	0,0	0,0	3 131,8	1 342,2	4 474,0	4 474,0
18	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	397,5	30,0	427,5	272,9	49,6	322,5	750,0
19	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	159,8	6,8	166,6	162,7	10,7	173,4	340,0
20	АО «Русь»	1 152,9	0,0	1 152,9	737,1	0,0	737,1	1 890,0
21	ПАО "Сатурн"	0,0	0,0	0,0	27 742,0	0,0	27 742,0	27 742,0
22	ООО СМТ "Стройбетон"	31 401,2	6 496,8	37 898,0	12 192,0	4 050,0	16 242,0	54 140,0
ИТОГО		4 194 987,9	1 988 770,3	6 183 758,2	4 608 014,0	988 953,8	5 596 967,8	11 250 319,9

.Примечание: В связи с отсутствием данных по расчетной нагрузке по всем источникам теплоснабжения г. Омск, за исключением ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 и КРК, в таблице приведены данные по договорной нагрузке на коллекторах, то есть с учетом потерь тепловой энергии в тепловых сетях. По источникам ЕТО №1 «Омск РТС» представлены расчетные тепловые нагрузки на коллекторах, то есть с учетом потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

1.1.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий на каждом этапе

1.1.2.1. Ретроспективный анализ ввода жилья, зданий общественного и делового назначения, производственной застройки, общая характеристика и техническое состояние жилого фонда

Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей и общей площади жилого, общественно-делового и производственного фонда, обеспеченности жилой площадью населения представлены в таблице 5.

Таблица 5. Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей и общей площади с разделением по видам застройки

№ п/п	Показатель	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г
1	Общая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м^2	27690,3	28013,5	28398,3	28705,9	29045,9
2	Общий прирост жилого фонда с учетом сноса, тыс. м^2, в том числе:	323,2	384,8	307,6	340,0	378,8
2.1	Введено в эксплуатацию жилых многоквартирных домов, тыс. м^2	263,9	335,7	220,4	279	226,26
2.2	Введено в эксплуатацию жилых индивидуальных домов, тыс. м^2	59,3	49,1	87,2	66,9	160,64
2.3	Убыль жилого фонда вследствие сноса ветхих и аварийных зданий, тыс. м^2	-	-	-	5,9	8,1
3	Общая площадь жилого фонда на конец года (с учетом введенных в эксплуатацию), тыс. м^2	28013,5	28398,3	28705,9	29045,9	29424,7
3.1	Общая площадь жилых многоквартирных домов с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м^2	25113,6	25449,3	25669,7	25942,8	26161
3.2	Общая площадь жилых индивидуальных домов с учетом, введенных в эксплуатацию, тыс. м^2	2899,9	2949,0	3036,2	3103,1	3263,7
4	Население города, тыс. чел. (указано состояние на 1 января следующего года)	1172,1	1164,8	1154,5	1139,9	-
5	Обеспеченность населения города жильём, м^2/чел.	23,9	24,4	24,9	25,5	-
6	Введено в эксплуатацию общественно-деловых площадей, тыс. м^2	100,8	77,8	175,1	95,8	49,0
7	Общая площадь общественно-делового фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м^2	16402,3	16480,1	16655,2	16751,0	16800
8	Введено в эксплуатацию производственных площадей, тыс. м^2	0,0	46,0	53,0	0,0	0,0
9	Общая площадь производственного фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м^2	14001,0	14047,0	14100,0	14100,0	14100,0

№ п/п	Показатель	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г
10	Введено в эксплуатацию всех видов застройки с уч. сноса, тыс. м^2	424,0	508,6	535,7	435,8	427,8
11	Общая площадь всех видов застройки, тыс. м^2	58416,8	58925,4	59461,1	59896,9	60324,7

Жилой фонд в городе Омск на 31 декабря 2021 г составил 26161 тыс. м^2 в многоквартирных домах и 3264 тыс. м^2 в индивидуальном жилом фонде.

Распределение жилищного фонда по материалу стен и времени постройки представлено в таблице 6.

Таблица 6. Распределение жилого фонда по материалу стен и времени постройки

№ п/п	Показатель	Общая площадь жилых помещений, тыс. м^2	Число индивидуальных жилых домов, ед.	Число многоквартирных домов, ед.
1	По материалу стен			
2	каменные	1,09	7	0
3	кирпичные	10156,44	4729	4005
4	панельные	13563,50	592	2663
5	блочные	1520,03	1040	442
6	монолитные	238,58	1616	707
7	смешанные	460,17	371	93
8	деревянные	2885,62	30771	9898
9	прочие	599,03	1097	125
10	по годам возведения			
11	до 1920	136,8	748	781
12	1921 - 1945	452,86	2963	1647
13	1946 - 1970	7315,85	22489	10497
14	1971 - 1995	12283,75	4057	3405
15	после 1995	9235,20	9966	1603

В аварийном состоянии находится 104,4 тыс. кв. м общей площади жилых помещений – 0,4% от общей площади жилищного фонда. Всего проживает в аварийных домах около 7 тысяч человек.

В г Омск порядка 42,9 тыс. кв. м общей площади жилых помещений изношены более 70% (без учета аварийных жилых домов) – 0,2% от общей площади жилья, из которого практически половина расположена на территории Центрального административного округа.

Ретроспективные данные динамики численности населения города Омск представлены на рисунке 1.

Рисунок 1. Ретроспектива динамики численности населения г Омска

За последние пять лет численность населения города Омск снизилась. Важной целью принятого нового генплана Омска является переломить негативную тенденцию и вывести численность населения на уровень как минимум 1 200 тыс. человек к 2040 году. На основе планируемых параметров проектного функционального зонирования городского округа к 2040 году площадь жилищного фонда может составить порядка 40 млн $м^2$, что позволит достичь обеспеченности жильем свыше 30 $м^2$ на человека (в последние три года этот показатель составлял около 25 $м^2$ на человека).

Кроме того, актуализированный прогноз численности населения был предоставлен департаментом городской экономической политики администрации города Омска. В отличие от прогноза в генеральном плане, данный прогноз предусматривает снижение населения в городе Омске до 1 011 тыс. человек к 2040 году. При реализации данного сценария обеспеченность жильём может достичь 40 м2 на человека. Графическое представление прогнозов численности населения города и обеспеченности жильём приведено в следующем пункте вместе с прогнозом прироста строительных фондов и сравнением с прогнозом прежней Схемы теплоснабжения (выполненной по прежнему генеральному плану).

Фактический ввод жилых домов в период последней пятилетки (2017 - 2021 гг) составил в среднем 348 тыс. $м^2$, в том числе многоквартирных жилых домов - в среднем 265 тыс. $м^2$.

1.1.2.2. Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

Объем перспективной застройки определялся:

- по выданным разрешениям на строительство, проектным декларациям и данным, предоставленным застройщиками с учетом как площади, так и внутреннего объёма проектируемых зданий;

- по данным генплана и детализированным планам застройки отдельных микрорайонов с указанием строительных площадей;

- по выданным теплоснабжающими организациями техническим условиям на присоединение зданий к сетям теплоснабжения;

Согласно генеральному плану, долгосрочный прогноз объемов жилищного строительства должен составить не менее 11 млн. м^2 к 2040 году, в том числе в период:

2022 - 2024 гг - в среднем 415 тыс. м$^{2;}$

2025 - 2030 гг - в среднем 550 тыс. м$^{2;}$

2031 - 2040 гг - в среднем 660 тыс. м$^{2.}$

Модель годовых приростов строительных площадей в жилом фонде с учетом ретроспективных фактических данных представлена на рисунке 2.

Рисунок 2 Модель годовых приростов строительных площадей в жилом фонде

Прирост жилого фонда накопительным итогом представлена на рисунке 3. Согласно прогнозу генерального плана, жилой фонд в городе Омске к 2040 году должен

превысить 40 млн. м^2 (прирост около 38% к существующему фонду), что позволит достичь обеспеченности жильем свыше 30 м^2 на человека. Также на диаграмме представлен прогноз утвержденной Схемы теплоснабжения (до 2033 г., соответствующий потерявшему актуальность прежнему генплану).

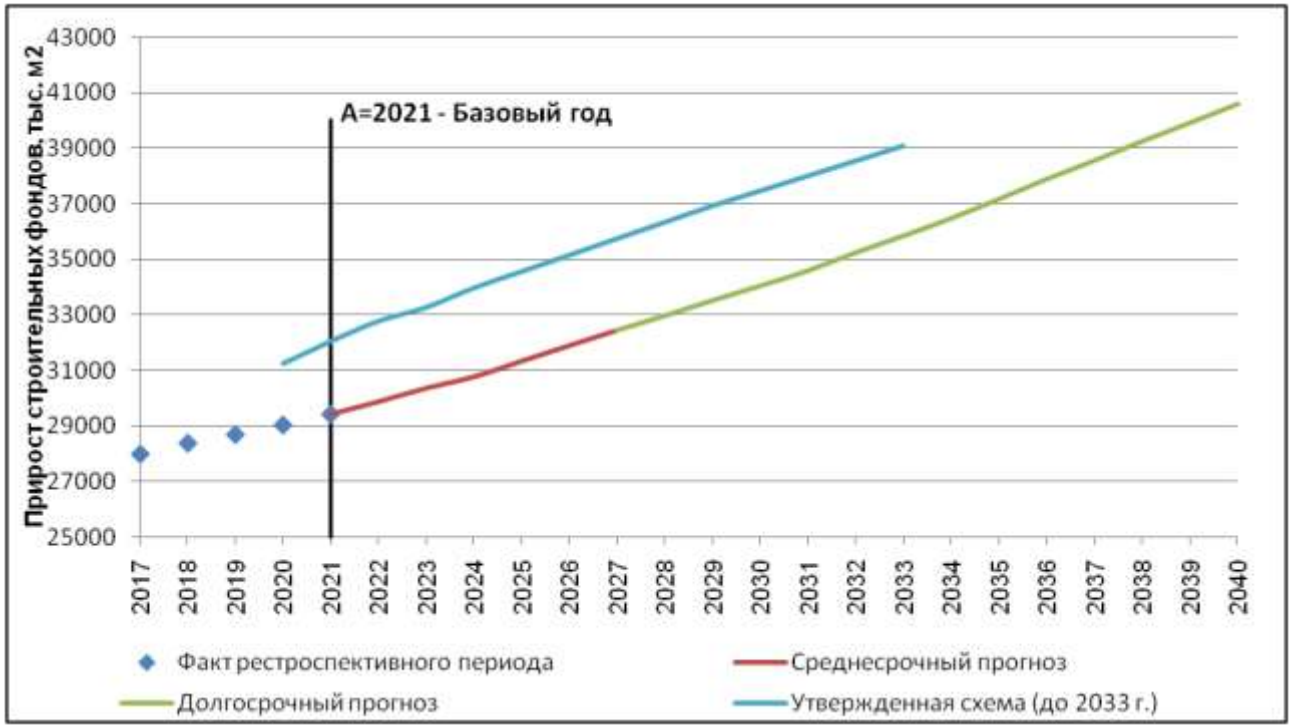

Рисунок 3 Прирост жилого фонда накопительным итогом

Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей на каждом этапе с разделением на многоквартирные жилые дома, индивидуальные жилые дома, общественно-деловые здания и производственную застройку представлены в таблице 7. Более детальная информация по прогнозу сноса зданий представлена в п. 1.1.2.4.

Таблица 7 Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей

Год	Отапливаемая площадь, м^2					
	Многоквартирные жилые дома	Индивидуальные жилые дома	Общественно-деловая застройка	Производственная застройка	Расселение и снос аварийных и ветхих зданий	Все виды застройки
2022	433201	25000	181215	15214	-6545	648085
2023	476637	25000	114377	26609	-13889	628734
2024	395943	30000	62000	0	-16378	471565
2025	528807	40000	49000	2000	-7588	612219
2026	511957	50000	44000	1000	0	606957
2027	496968	50000	120872	0	0	667840
2028	477020	50000	112000	0	0	639020
2029	500350	50000	91000	0	0	641350
2030	465030	60000	84500	10000	0	619530
2031	485510	60000	96000	10000	0	651510
2032	561050	90000	91000	0	0	742050
2033	512950	90000	85500	0	0	688450
2034	540625	90000	128000	0	0	758625
2035	595510	100000	125500	10000	0	831010
2036	615520	100000	87500	10000	0	813020
2037	570790	100000	92500	10000	0	773290

Год	Отапливаемая площадь, м^2					
	Многоквартирные жилые дома	Индивидуальные жилые дома	Общественно-деловая застройка	Производственная застройка	Расселение и снос аварийных и ветхих зданий	Все виды застройки
2038	592230	100000	119000	0	0	811230
2039	563570	100000	139500	0	0	803070
2040	576440	100000	132000	0	0	808440
Итого:	9900108	1310000	1955464	94823	-44400	13215995

Схема расположения площадок перспективной застройки на карте города представлена на рисунке 4 . Желтым цветом на рисунках обозначены площадки с многоквартирной жилой, общественно-деловой и производственной застройкой. Зеленым цветом обозначены площадки с индивидуальной жилой застройкой.

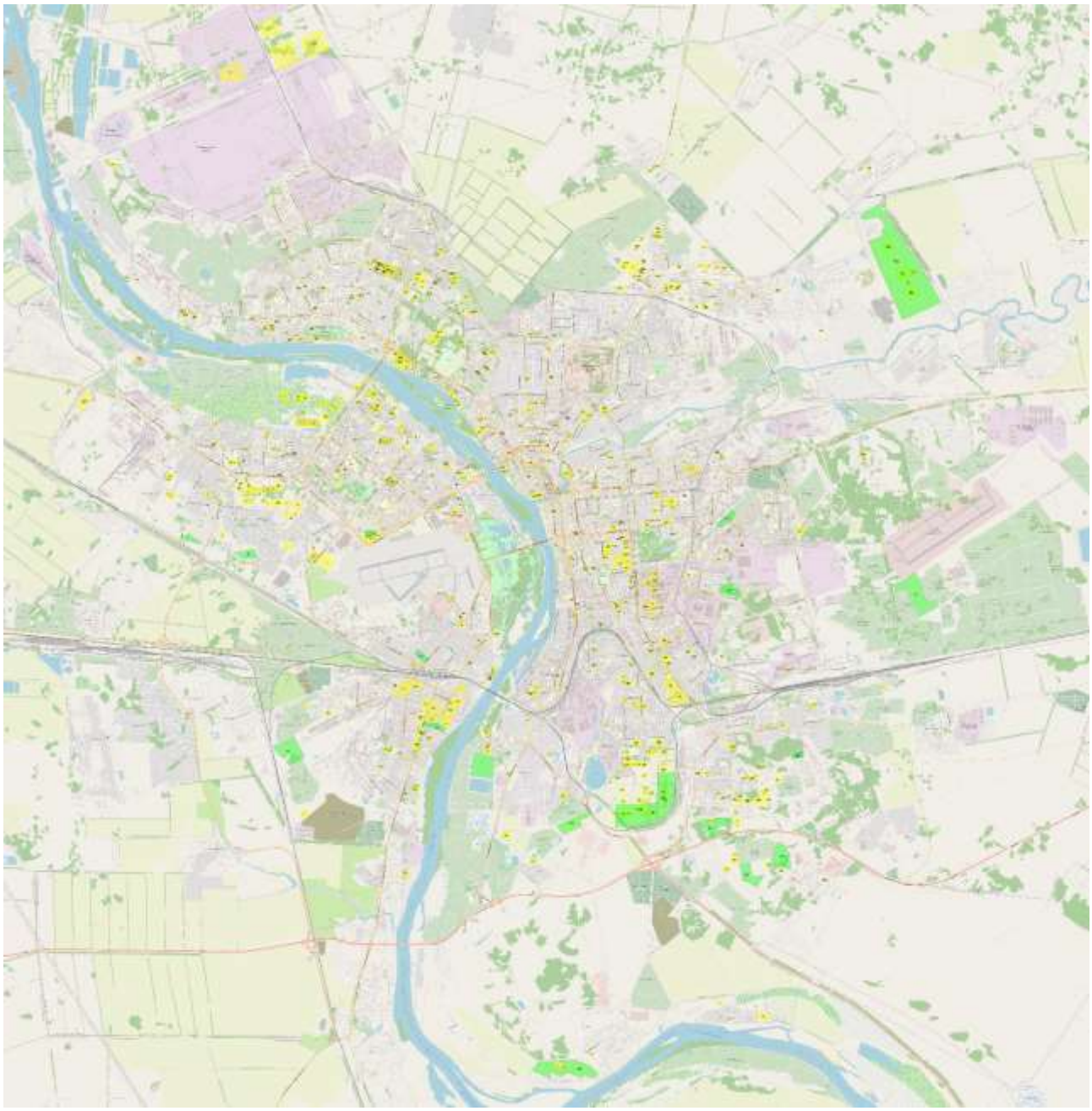

Рисунок 4. Схема расположения площадок перспективной застройки на карте города Омск

Данные о приростах отапливаемых площадей в жилищном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения (с учетом сноса), сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 8

Таблица 8 Прирост отапливаемых площадей в жилом фонде на период разработки Схемы теплоснабжения с учетом сноса

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период												Перспективный период											
	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 г	2032 г	2033 г	2034 г	2035 г	2036 г	2037 г	2038 г	2039 г	2040 г
Прирост жилищного фонда, тыс.м^2	323,20	384,80	307,60	132,2	114,0	451,7	487,7	409,6	561,2	562,0	547,0	527,0	550,4	525,0	545,5	651,1	603,0	630,6	695,5	715,5	670,8	692,2	663,6	676,4
Прирост накопительным итогом, тыс.м^2	323,2	708,0	1015,6	1147,8	1261,8	1713,5	2201,2	2610,8	3172,0	3734,0	4281,0	4808,0	5358,3	5883,4	6428,9	7079,9	7682,9	8313,5	9009,0	9724,5	10395,3	11087,5	11751,1	12427,5
Прирост по кадастровым кварталам, м:																								
55:36:100902	–	–	–	0	0	5340	7307	0	0	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:100908	–	–	–	0	0	0	18872	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:10103	–	–	–	0	0	0	-113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:10105	–	–	–	-50	0	-711	-847	-797	-2302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:10107	–	–	–	0	0	-56	0	-225	-83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110101	–	–	–	47229	62184	63772	95263	33000	0	18423	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110106	–	–	–	10316	10347	10348	0	36580	11936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110109	–	–	–	0	0	0	0	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110110	–	–	–	0	0	0	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110201	–	–	–	38044	0	0	0	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110212	–	–	–	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110213	–	–	–	0	0	16580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110214	–	–	–	0	0	9148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110218	–	–	–	0	0	0	10454	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110219	–	–	–	0	0	0	-395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110223	–	–	–	0	0	11835	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120101	–	–	–	11100	-1019	0	4566	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120102	–	–	–	20356	0	0	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120103	–	–	–	0	0	0	0	0	78934	62700	30000	30500	86000	86000	86000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120104	–	–	–	0	0	0	0	-1197	-405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120202	–	–	–	-1563	-532	0	-481	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120301	–	–	–	0	0	0	0	-418	0	49000	0	0	31300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120302	–	–	–	0	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120303	–	–	–	0	0	5000	5000	5000	5000	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120305	–	–	–	-664	-660	-663	0	0	0	0	0	10000	10000	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120307	–	–	–	0	0	18395	0	0	0	0	0	32250	32250	32250	32250	78160	78020	108665	131480	36880	0	0	0	0
55:36:130125	–	–	–	0	0	0	0	0	0	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:130126	–	–	–	0	0	0	0	26883	230500	92500	197900	230400	197900	165530	165400	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:130127	–	–	–	0	0	0	0	0	20736	86296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140101	–	–	–	0	17415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140102	–	–	–	0	0	0	-537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140103	–	–	–	0	0	8388	11708	32808	5000	11708	11708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140107	–	–	–	0	0	7620	12342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140122	–	–	–	0	0	0	0	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140125	–	–	–	0	0	0	-516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140127	–	–	–	0	0	0	-138	-257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140129	–	–	–	0	0	-499	-237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:150603	–	–	–	0	-284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20000	20000	20000	20000	20000	0	0	0	0
55:36:150701	–	–	–	0	0	0	-376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160101	–	–	–	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160103	–	–	–	0	19432	3610	-1468	-1489	-263	0	20000	20000	20000	20000	20000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160104	–	–	–	0	0	-122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160107	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30000	30000	0	0	0	0
55:36:170101	–	–	–	-123	0	0	0	-821	0	0	30000	30960	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170104	–	–	–	-1170	-2316	-317	7969	1884	-689	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период												Перспективный период											
	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 г	2032 г	2033 г	2034 г	2035 г	2036 г	2037 г	2038 г	2039 г	2040 г
55:36:170109	–	–	–	0	0	0	-428	0	-159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170110	–	–	–	0	0	28649	10000	10000	10000	10000	0	0	0	40300	40000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170111	–	–	–	0	0	0	0	0	32900	45000	20000	0	0	31100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170201	–	–	–	0	0	0	-137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:180103	–	–	–	0	0	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190102	–	–	–	0	0	0	-311	0	0	0	0	10000	10000	10000	20000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190301	–	–	–	0	0	0	0	0	-139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74020	0	0
55:36:190302	–	–	–	-296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190308	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48070	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190318	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37890	37890	37890
55:36:190324	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45540	0	0	0
55:36:190331	–	–	–	0	0	-284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190343	–	–	–	0	0	0	0	-407	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190356	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43180	0	0	0
55:36:190357	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41260	41000	0	0
55:36:190361	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43000	43090	0	0	0	0
55:36:190373	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46170	0	0	0	0
55:36:190374	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42000	0	42390	0	0	0	0
55:36:190380	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47590	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190382	–	–	–	0	0	0	0	0	10000	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190404	–	–	–	0	-732	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190414	–	–	–	0	0	0	-809	-397	-1204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37500	0	0	0	0	0
55:36:190424	–	–	–	0	0	-1033	-330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40000	41230	0	0	0	0	0	0
55:36:190430	–	–	–	0	0	7115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190446	–	–	–	0	0	0	-196	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190601	–	–	–	0	0	0	-203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:200117	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20000	20000	20000	20000	20000	0	0	0	0	0	0
55:36:40101	–	–	–	0	0	0	0	0	0	43610	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40102	–	–	–	0	0	0	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40103	–	–	–	0	0	9713	7494	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	133600	133600	133600	133800
55:36:40105	–	–	–	0	0	-1238	-736	-656	-549	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40112	–	–	–	0	0	0	0	-282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40114	–	–	–	0	0	4000	0	-421	38000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40115	–	–	–	0	0	0	0	0	0	3000	38700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:50207	–	–	–	-556	0	0	0	-5802	0	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:50208	–	–	–	0	0	6020	0	0	0	20000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:61002	–	–	–	0	0	51235	17980	0	0	0	0	0	0	0	0	170780	170780	170780	170780	170780	0	0	0	0
55:36:70101	–	–	–	0	0	-99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70103	–	–	–	0	0	9000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70104	–	–	–	0	0	12000	0	-476	0	0	0	0	0	0	0	38700	38000	0	35000	35000	0	0	0	0
55:36:70105	–	–	–	0	0	0	4388	0	-613	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70107	–	–	–	0	0	41000	93484	72858	52500	9000	51850	79860	79850	79850	130560	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70201	–	–	–	0	0	0	40563	22000	16000	0	7000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70203	–	–	–	0	0	27987	75000	57614	0	9000	7000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70301	–	–	–	0	0	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70302	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45600	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70303	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37200	0	37400	37200	37200	0	0	0	0
55:36:70401	–	–	–	0	-406	12690	12000	6594	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70402	–	–	–	0	0	0	-539	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70403	–	–	–	-394	-244	0	10000	9000	7235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	141300	141300	141340	141300
55:36:80101	–	–	–	0	0	8308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107800	107800	107800	107800	107800	0	0	0	0
55:36:80102	–	–	–	0	0	0	0	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100000	100000	100000	100000
55:36:80116	–	–	–	0	0	0	0	17000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90101	–	–	–	10951	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90103	–	–	–	0	12516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90104	–	–	–	0	0	16521	-174	-82	-116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90107	–	–	–	0	0	8548	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период												Перспективный период											
	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 г	2032 г	2033 г	2034 г	2035 г	2036 г	2037 г	2038 г	2039 г	2040 г
55:36:90108	–	–	–	0	0	0	0	-348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90202	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90203	–	–	–	0	0	24587	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90204	–	–	–	0	0	0	0	15000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39710	39510	38000	78280	101590
55:36:90205	–	–	–	0	0	4520	6644	10000	0	0	0	0	0	0	0	32750	32750	32750	32750	56500	0	0	46060	35460
55:36:90301	–	–	–	0	0	0	15182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90302	–	–	–	-988	-1655	-251	-1170	8419	20000	48720	87770	38030	38030	0	31300	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90303	–	–	–	0	0	0	0	0	7000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90304	–	–	–	0	0	0	-413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90305	–	–	–	0	0	0	2086	0	12000	0	35040	35020	35020	0	0	50000	50000	50000	50000	50000	126400	126420	126400	126400

Данные о приростах отапливаемых площадей в общественно-деловом и производственном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 9.

Таблица 9 Прирост отапливаемых площадей в общественно-деловом и производственном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период																		
	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 г	2032 г	2033 г	2034 г	2035 г	2036 г	2037 г	2038 г	2039 г	2040 г
Прирост О/Д и производственного фонда, тыс.м^2	100800	123800	228100	95800	49000	196400	141000	62000	51000	45000	120900	112000	91000	94500	106000	91000	85500	128000	135500	97500	102500	119000	139500	132000
Прирост накопительным итогом, тыс.м^2	100800	224600	452700	548500	597500	793900	934900	996900	1047900	1092900	1213800	1325800	1416800	1511300	1617300	1708300	1793800	1921800	2057300	2154800	2257300	2376300	2515800	2647800
Прирост по кадастровым кварталам, м:																								
55:36:100801	–	–	–	–	–	1794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3000	1000	0	8000	31500	12000	7500
55:36:100901	–	–	–	–	–	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:100902	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	0	0	0	0	0	0	0
55:36:100904	–	–	–	–	–	0	0	2000	0	0	2000	3000	0	0	0	1500	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:100905	–	–	–	–	–	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1500	0	0	0	0	0	0	0
55:36:100908	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	500	0	0	0	2000	0	0	0	0	0	0
55:36:100910	–	–	–	–	–	500	0	0	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:10105	–	–	–	–	–	0	0	2000	0	0	0	0	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	0
55:36:110101	–	–	–	–	–	86994	15000	0	20000	0	3000	0	0	0	17000	11000	2000	3000	0	1000	0	0	0	0
55:36:110106	–	–	–	–	–	0	5000	0	0	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110109	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	2000	4000	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110110	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110201	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	5500	2500	5000	500	15000	0	0	0	0	0	0	5000	0
55:36:110211	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	2500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110213	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000
55:36:110219	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1500	0	0	0	0	0	0	2000	0
55:36:110225	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	5000	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120101	–	–	–	–	–	3500	2000	0	0	0	1000	0	4000	0	0	0	500	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120102	–	–	–	–	–	6038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	0	1000	0	0	0	0
55:36:120103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3000	0	0	0	0	4000	0	0	0
55:36:120302	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120304	–	–	–	–	–	0	5600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19500	3000
55:36:120305	–	–	–	–	–	4545	0	0	0	0	0	0	3000	15000	3000	0	0	0	0	0	0	3000	0	0
55:36:120306	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5000	3000	2500	0	0	13500
55:36:120307	–	–	–	–	–	0	500	0	0	0	0	0	0	0	3000	2000	0	4000	18000	1000	4000	0	0	0
55:36:120308	–	–	–	–	–	0	4546	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	0	0
55:36:130101	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	10000	0	0	0	0	2000	0	5000	0	20000	0
55:36:130117	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:130125	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3000	0	0
55:36:130126	–	–	–	–	–	0	0	4000	19000	7000	39000	0	9000	17000	0	0	0	0	0	5000	6000	2500	2000	11000
55:36:130127	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140103	–	–	–	–	–	2557	0	1500	0	0	0	8000	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период																
	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 г	2032 г	2033 г	2034 г	2035 г	2036 г	2037 г	2038 г	2039 г	2040 г
55:36:140104	–	–	–	–	–	0	1432	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2500	0	0	0	0	0	0
55:36:140106	–	–	–	–	–	0	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3000	0	0	0	0	0
55:36:140107	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	3000	3500	3000	0	0	8000	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140117	–	–	–	–	–	1055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:150110	–	–	–	–	–	0	9249	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10000	0	0	0	0	0	0
55:36:150603	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	1000	0	0	0	0
55:36:160101	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5000	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	4000	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160104	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0
55:36:160107	–	–	–	–	–	0	0	2000	0	13000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	3000	0	0	0
55:36:170101	–	–	–	–	–	0	0	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	0	0
55:36:170104	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	2500	2000	0	0	0	0	0	0	0	2000	0	0
55:36:170109	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3000	0	0	0
55:36:170110	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	3000	0	0	0	4000	0	0	20000	10500	7000	2000	3000	0	0
55:36:170111	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	18000	2000	0	0	0	0	10000	0	2000	2000	0	5000	0
55:36:170201	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	0	0	0	0	0
55:36:180103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5000	1500	0	2500	13000
55:36:180107	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:180108	–	–	–	–	–	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190102	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	2000	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190110	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	0
55:36:190139	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	4500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190140	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	5000	0	3000	0	0	0	0	15000	0	0	0	0	0	0
55:36:190201	–	–	–	–	–	4169	11814	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190225	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500	0	0	0	0
55:36:190247	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	0	0	0	0
55:36:190268	–	–	–	–	–	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190269	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500	0	0	0	0
55:36:190360	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190381	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	0	0	0	0
55:36:190389	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	0	0	0
55:36:190424	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000
55:36:190449	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	0
55:36:190702	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	0	0	0	0	3000
55:36:200117	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000	2500
55:36:200401	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	3000	0	0	0
55:36:200402	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000
55:36:20103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2500	0
55:36:30116	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0
55:36:30117	–	–	–	–	–	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:30120	–	–	–	–	–	0	0	0	1000	0	0	2500	0	0	0	8000	3000	0	1000	0	0	0	0	1000
55:36:30801	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1000	0	0	0	0	10000	0	0	0	10000	10000	10000	0	0	0
55:36:40101	–	–	–	–	–	3360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40102	–	–	–	–	–	8000	500	0	4000	0	0	3000	0	0	0	0	2000	0	3000	0	0	0	0	0
55:36:40103	–	–	–	–	–	0	5000	0	0	0	0	0	0	2500	0	0	0	0	2500	500	0	0	2500	0
55:36:40104	–	–	–	–	–	9835	15000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16000	0	0	0	0	0	0
55:36:40106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40114	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40115	–	–	–	–	–	7323	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40116	–	–	–	–	–	0	500	10000	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40117	–	–	–	–	–	8364	0	0	0	1000	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40143	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16000	0	0	0	0	0
55:36:50201	–	–	–	–	–	1426	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:50206	–	–	–	–	–	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500	0	0	0	0	0
55:36:50207	–	–	–	–	–	0	0	0	7000	0	0	0	0	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:50208	–	–	–	–	–	0	28339	2000	0	3000	0	2500	0	0	2000	0	0	0	0	1000	3000	0	0	20000
55:36:61002	–	–	–	–	–	0	0	2500	0	0	8000	2500	0	4000	15000	10000	12000	4000	3000	0	0	0	0	3000
55:36:61003	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период																
	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 г	2032 г	2033 г	2034 г	2035 г	2036 г	2037 г	2038 г	2039 г	2040 г
55:36:70102	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	3000	5000	10000	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	1000	1000	0	22000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70104	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	23872	0	4000	0	1000	5000	4000	5500	0	10500	500	0	0	0
55:36:70105	–	–	–	–	–	0	0	0	0	6000	0	8000	0	2000	0	3000	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	10000	7000	3000	1000	6000	5000	0	0	0	0	0	0	3000
55:36:70107	–	–	–	–	–	19000	0	20000	0	0	5000	0	5000	1500	0	3000	7000	0	20000	0	4000	6000	10000	0
55:36:70201	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4000	0
55:36:70203	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	0	0	0	0
55:36:70301	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	4000	0	0	0	0	0	0	17000	0	0	0	0	0	0
55:36:70401	–	–	–	–	–	0	4000	5000	0	0	0	0	4000	0	3000	3000	2000	0	0	4500	0	0	0	0
55:36:70402	–	–	–	–	–	0	3976	0	0	0	0	8000	4000	0	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70403	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	7000	15000	0
55:36:80101	–	–	–	–	–	0	0	0	0	10000	0	13000	0	5000	1500	0	4000	7000	2000	1000	11500	3000	2000	0
55:36:80102	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1500	1000	4500	10500
55:36:80106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:80116	–	–	–	–	–	0	0	3000	0	0	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000
55:36:80121	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	0
55:36:82801	–	–	–	–	–	3811	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	0	0	0
55:36:90101	–	–	–	–	–	1000	3000	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90102	–	–	–	–	–	2000	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90104	–	–	–	–	–	0	0	0	0	500	4000	3000	0	0	0	0	0	4000	0	0	0	0	0	0
55:36:90105	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	15000	0	0
55:36:90106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3000
55:36:90107	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90109	–	–	–	–	–	0	0	0	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12000	0	0
55:36:90201	–	–	–	–	–	0	0	0	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90202	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	4000	0	0
55:36:90203	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90204	–	–	–	–	–	2720	3000	0	0	0	6000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000	0	0	0
55:36:90205	–	–	–	–	–	1748	0	0	0	0	0	1500	1500	0	0	1000	7500	0	3000	15000	3000	3000	0	0
55:36:90301	–	–	–	–	–	0	3030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	0	0	0	0	0	0
55:36:90302	–	–	–	–	–	0	10000	0	0	0	0	0	1000	3000	3000	3000	1000	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90303	–	–	–	–	–	13500	0	0	0	0	0	5000	15000	0	1000	0	5000	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90304	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	0	0	0	0	0
55:36:90305	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28000	22000	13000	15000	21000	31000

1.1.2.3. Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по зонам действия источников тепловой энергии и в зонах ответственности ЕТО

Прогноз прироста ввода строительных фондов, распределенный в соответствии с границами существующих по состоянию на базовый период разработки Схемы теплоснабжения зон действия источников тепловой энергии и зон ответственности единых теплоснабжающих организаций г Омска приведены в таблице 10.

При разработке Схемы теплоснабжения объекты нового строительства в г. Омске присоединяются к следующим основным источникам тепловой энергии:

1. К Омским ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 и крупной котельной КРК в зоне ответственности ЕТО № 1;
2. К крупным и малым котельным в зонах их действия;
3. Объекты жилой и общественно-деловой застройки вне зон действия существующих источников тепловой энергии проектируются с отоплением от собственных перспективных блочно-модульных газовых котельных;
4. Объекты индивидуального жилищного строительства проектируются с индивидуальными системами отопления – газовый котел на каждый коттедж.

Таблица 10 Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО и зонам источников тепловой энергии

№ п/п	№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Прирост площади перспективной застройки по годам, м^2																		
			2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 г	2032 г	2033 г	2034 г	2035 г	2036 г	2037 г	2038 г	2039 г	2040 г	2022-2040 гг
1	1	ТЭЦ-2	36164	27542	18419	27000	48720	152810	142260	121300	35250	70550	42000	6000	74805	80100	6000	139400	141420	147400	137400	1454540
2	1	ТЭЦ-3	158621	262553	146836	72887	68423	84222	51850	47350	50850	82860	117400	99600	65900	73700	84700	500	13000	10000	0	1491252
3	1	ТЭЦ-4	8019	15000	2000	1000	1000	0	5000	0	0	12000	8000	3000	0	11000	11000	13000	0	1000	24000	115019
4	1	ТЭЦ-5	179830	186622	96333	149764	174810	99200	88010	194800	165000	181700	42750	54750	54750	77250	116710	337910	359900	446280	431650	3438019
5	–	Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрич. энергии	382634	491717	263588	250651	292953	336232	287120	363450	251100	347110	210150	163350	195455	242050	218410	490810	514320	604680	593050	6498830
6	2	кот. 1.03	556	-403	0	0	0	1000	0	0	0	0	95660	40000	83230	44000	131650	131980	78890	37890	37890	682343
7	2	кот. 1.04 ул. Перова, 43	10651	11826	0	-139	0	5000	2000	6000	0	0	0	0	17000	38500	1000	0	75020	0	2000	168858
8	2	кот. 1.05	0	-537	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500	0	0	0	0	0	0	1963
9	14	кот. 1.09	0	0	8000	0	0	0	0	0	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8500
10	16	кот. 1.23	0	0	2000	0	0	0	3000	2000	0	0	0	0	0	3000	0	0	0	0	0	10000
11	15	кот. 1.26 ул. Крупской, 18	68443	0	0	0	0	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	0	0	0	72443
12	2	кот. 1.27	0	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5000
13	7	кот. 1.38	7620	12342	0	0	0	0	0	1500	3000	0	0	8000	0	0	0	0	0	0	0	32462
14	2	кот. 2.01 ул. 19-я Марьяновская, 40/1	0	0	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000
15	2	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	3610	-1328	-1389	-263	0	0	3000	0	2000	0	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	10630
16	2	кот. 2.04 п. Светлый	1000	0	0	0	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1500	0	0	0	3500
17	2	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	0	-1080	2981	-515	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1386
18	2	кот. 2.06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	2000	0	0	0	3000
19	8	кот. 2.10	0	1673	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6000	17000	0	0	0	20000	56673
20	23	кот. 2.28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	0	0	0	0	3000	5000
21	2	кот. 2.35	8316	0	0	32900	45000	0	0	0	71400	40000	0	0	30000	8000	9000	4000	3000	5000	0	256616
22	2	кот. 3.01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	1000	0	0	0	0	2000
23	2	кот. 3.02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2500	0	2500
24	4	кот. 3.04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41160	41160	4000	96380	3000	4000	0	0	0	189700
25	4	кот. 3.05	0	0	0	0	0	0	0	3000	15000	0	0	0	0	0	0	0	3000	0	0	21000
26	5	кот. 3.13	0	13949	0	0	0	0	15000	2500	2000	0	0	36860	36860	0	36880	0	2000	0	0	146049
27	5	кот. 3.14	10333	0	3000	0	0	3000	3000	2000	0	4000	0	0	0	2500	0	3000	4000	0	0	34833
28	2	кот. 4.01 п. Береговой	-711	-847	1286	-2302	0	0	0	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	0	426
29	2	кот. 4.02 п. Большие Поля	3811	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	0	0	0	0	1000	0	0	0	0	6811
30	2	кот. 5.01 ул. 4-я Северная, 180	4000	0	0	0	0	0	0	0	0	3000	3000	2000	0	0	500	0	0	0	0	12500
31	2	кот. 5.02 мкр. Загородный, 12	0	0	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10000
32	2	кот. 5.21 ул. Каховского, 3	0	0	20000	0	10000	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38000
33	13	кот. 5.23 ул. 22-го Партсъезда, 97	7301	-736	0	-549	0	0	3000	0	5000	6500	107800	107800	112800	109800	107800	11500	3000	2000	1000	584016
34	13	кот. 5.24 ул. 30-я Северная, 65/1	0	3437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3437
35	2	кот. 5.36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	2000	0	0	0	0	0	0	3000
36	2	кот. 5.39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	0	1000
37	13	кот. 5.42	0	0	0	0	0	0	10000	0	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000
38	7	кот. 5.43	0	0	0	0	0	0	8000	4000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12000
39	28	кот. 5.46 ул. Байдукова, 25	51235	17980	2500	0	0	8000	2500	0	4000	15000	180780	186780	174780	173780	171780	0	0	0	4000	993115
40	1	КРК	65696	53446	121771	282172	196004	237608	252400	206900	184530	173400	7500	12500	2000	2000	2000	19000	21000	35000	20500	1895427
41	–	Итого по котельным	241861	114722	180149	323304	251004	266608	301900	227900	293930	244400	441900	435100	463170	486960	484610	176980	191910	82390	88390	5297188
42	–	индивидуальное	23590	20863	25828	38264	50000	50000	50000	50000	60000	60000	90000	90000	90000	100000	100000	100000	100000	100000	100000	1298545
43	–	перспективная котельная	0	1432	2000	0	13000	15000	0	0	10000	0	0	0	10000	2000	5000	4000	4000	3500	1000	70932
44	–	перспективная котельная, мкр. Загородный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1500	1000	4500	10500	17500
45	–	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000	2500	10500
46	–	перспективная котельная, ул. Маргелова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5000	0	0	0	13000	18000
46	–	перспективная котельная, ул. Троицкая	0	0	0	0	0	0	0	0	4500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4500

№ п/п	№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Прирост площади перспективной застройки по годам, м^2																		
			2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 г	2032 г	2033 г	2034 г	2035 г	2036 г	2037 г	2038 г	2039 г	2040 г	2022-2040 гг
58	–	Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепловой энергии	23590	22295	27828	38264	63000	65000	50000	50000	74500	60000	90000	90000	100000	102000	110000	105500	105000	116000	127000	1419977
59	–	Итого	648085	628734	471565	612219	606957	667840	639020	641350	619530	651510	742050	688450	758625	831010	813020	773290	811230	803070	808440	13215995

1.1.2.4. Прогноз сноса зданий

Прогноз убыли отапливаемых площадей определялся по данным программы сноса аварийных и ветхих зданий. Согласно региональной адресной программе Омской области по переселению граждан из аварийного жилищного фонда в 2019 – 2025 годах, утвержденной постановлением Правительства Омской области от 10.04.2019 № 117-п, в период до 1 сентября 2025 года к переселению запланировано 4,0 тыс. человек, проживающих в аварийных жилых домах площадью 59,4 тыс. кв. м.

Список планируемых к расселению и сносу аварийных и ветхих зданий представлен в таблице 11.

Таблица 11 Список планируемых к расселению и сносу зданий

№ п/п	Адрес дома	Общая площадь, м^2	Источник тепловой энергии	Номер кадастрового квартала	Год расселения
1	пер. Комбинатский, д. 7	518	ТЭЦ-3	55:36:50207	2020
2	ул. Академика Павлова, д. 5	519	ТЭЦ-2	55:36:90302	2020
3	Северная, д. 151а	394	ТЭЦ-5	55:36:70403	2020
4	ул. Кирпичный завод N 7, д. 18	336	индивидуальное	55:36:170104	2020
5	ул. Сибирская, д. 51	296	кот. 1.03	55:36:190302	2020
6	ул. 5-я Путевая, д. 93	123	индивидуальное	55:36:170101	2020
7	пер. Камерный, д. 1	664	ТЭЦ-5	55:36:120305	2020
8	Снос Осенняя, д. 82	50	индивидуальное	55:36:10105	2020
9	Снос Желиховского, д. 4	634	ТЭЦ-2	55:36:90302	2021
10	ул. 18-я Амурская, д. 110, к. 8	38	индивидуальное	55:36:50207	2020
11	ул. Волго-Донская, д. 2	377	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	55:36:170104	2020
12	ул. Волго-Донская, д. 6	457	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	55:36:170104	2020
13	ул. Гоголя, д. 80	469	ТЭЦ-2	55:36:90302	2020
14	ул. Новостройка, д. 23	523	кот. 1.04 ул. Перова, 43	55:36:120202	2020
15	Новостройка, д. 14	538	кот. 1.04 ул. Перова, 43	55:36:120202	2020
16	Новостройка, д. 20	502	кот. 1.04 ул. Перова, 43	55:36:120202	2020
17	ул. 11-я Судоремонтная, д. 3	406	индивидуальное	55:36:70401	2021
18	ул. 3-я Учхозная, д. 4	287	ТЭЦ-5	55:36:120202	2021
19	Учхозная, д. 12	245	ТЭЦ-5	55:36:120202	2021
20	ул. Волго-Донская, д. 12	343	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	55:36:170104	2021
21	Осташковская, д. 6	284	индивидуальное	55:36:150603	2021
22	ул. 21-я Северная, д. 158	244	индивидуальное	55:36:70403	2021
23	пер. Камерный, д. 3	660	ТЭЦ-5	55:36:120305	2021
24	ул. 5-я Чередовая, д. 31	511	ТЭЦ-2	55:36:90302	2021
25	ул. 5-я Чередовая, д. 33	510	ТЭЦ-2	55:36:90302	2021
26	ул. Батумская, д. 10	465	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	55:36:170104	2021
27	ул. Южная, д. 101	732	кот. 1.03	55:36:190404	2021
28	пер. 1-й Тепловозный, д. 2	272	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	55:36:160103	2021
29	1-я Производственная, д. 4	549	ТЭЦ-5	55:36:120101	2021

№ п/п	Адрес дома	Общая площадь, м^2	Источник тепловой энергии	Номер кадастрового квартала	Год расселения
30	1-я Производственная, д. 20	470	ТЭЦ-5	55:36:120101	2021
31	ул. Волго-Донская, д. 21	756	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	55:36:170104	2021
32	ул. Волго-Донская, д. 23	752	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	55:36:170104	2021
33	Комбинатская, д. 4	99	ТЭЦ-3	55:36:70101	2022
34	ул. Сурикова, 7	714	кот. 5.23 ул. 22-го Партсъезда, 97	55:36:40105	2022
35	ул. Граничная, д. 55	499	кот. 1.03	55:36:140129	2022
36	Иртышская, д. 8	56	индивидуальное	55:36:10107	2022
37	Октябрьская, д. 9	495	ТЭЦ-5	55:36:50208	2022
38	Пролетарская, д. 6	711	кот. 4.01 п. Береговой	55:36:10105	2022
39	Семипалатинская, д. 2	284	индивидуальное	55:36:190331	2022
40	Урожайная, д. 36	122	индивидуальное	55:36:160104	2022
41	пер. Камерный, д. 5	663	ТЭЦ-5	55:36:120305	2022
42	ул. 2-я Кировская, д.121а	633	кот. 1.04 ул. Перова, 43	55:36:190424	2022
43	Снос 2-я Челюскинцев, д. 19а	293	кот. 5.23 ул. 22-го Партсъезда, 97	55:36:40105	2022
44	ул. Академика Павлова, д. 15	251	ТЭЦ-2	55:36:90302	2022
45	ул. Арсеньева, д. 12	231	индивидуальное	55:36:40105	2022
46	ул. Мельничная, д. 72	400	индивидуальное	55:36:190424	2022
47	ул. Октябрьская, д. 3	504	ТЭЦ-5	55:36:50208	2022
48	ул. 2-я Тепловозная, д. 1, к. А	273	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	55:36:160103	2022
49	ул. Кирпичный завод N 7, д. 19	317	индивидуальное	55:36:170104	2022
50	пгт. Волжский, д. 2	376	индивидуальное	55:36:150701	2023
51	пер. 2-й Путевой, д. 6	467	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	55:36:170104	2023
52	пер. Малый Литейный,д. 10	139	индивидуальное	55:36:170109	2023
53	ул. 30 лет ВЛКСМ, д. 38	174	ТЭЦ-5	55:36:90104	2023
54	ул. 8 Линия, д. 188	685	индивидуальное	55:36:90205	2023
55	ул. Молодогвардейская, д. 39	613	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	55:36:170104	2023
56	ул. Новостройка, д. 12	481	кот. 1.04 ул. Перова, 43	55:36:120202	2023
57	ул. Радищева, д. 39	503	ТЭЦ-2	55:36:90302	2023
58	ул. 20 Линия, д. 25	434	ТЭЦ-5	55:36:120101	2023
59	ул. Граничная, д. 107в	237	индивидуальное	55:36:140129	2023

№ п/п	Адрес дома	Общая площадь, м^2	Источник тепловой энергии	Номер кадастрового квартала	Год расселения
60	ул. Желиховского, д. 2	667	ТЭЦ-2	55:36:90302	2023
61	ул. Челюскинцев, д. 7	74	индивидуальное	55:36:40103	2023
62	ул. 1-я Тепловозная, д. 6, к. А	232	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	55:36:160103	2023
63	ул. 5-я Путевая, д. 97	150	индивидуальное	55:36:170109	2023
64	ул. Новосортировочная, д. 19	413	кот. 2.10	55:36:90304	2023
65	ул. 22 Декабря, д. 8	516	индивидуальное	55:36:140125	2023
66	ул. 2-я Кировская, д.101	406	индивидуальное	55:36:190414	2023
67	ул. 2-я Совхозная, д. 208	539	кот. 5.24 ул. 30-я Северная, 65/1	55:36:70402	2023
68	ул. Владивостокская, д. 72а	203	индивидуальное	55:36:170104	2023
69	ул. Кирпичный завод N 7, д.6	151	индивидуальное	55:36:170104	2023
70	ул. Мельничная, д. 58	403	кот. 1.03	55:36:190414	2023
71	ул. 9-я Кировская, д. 22	311	кот. 1.04 ул. Перова, 43	55:36:190102	2023
72	ул. Владивостокская, д. 73	137	индивидуальное	55:36:170201	2023
73	1-я Тепловозная, д. 2	276	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	55:36:160103	2023
74	ул. 1-я Тепловозная, д. 2, к. А	271	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	55:36:160103	2023
75	ул. Кирпичный завод N 7, д.21	708	кот. 3.13	55:36:170104	2023
76	ул. Литейная, Д. 17	139	индивидуальное	55:36:170109	2023
77	ул. Мельничная, д. 74	330	индивидуальное	55:36:190424	2023
78	ул. Седова, д. 61	537	кот. 1.05	55:36:140102	2023
79	ул. Школьная, Д. 6	166	кот. 4.01 п. Береговой	55:36:10105	2023
80	пер. Почтовый, д. 18	280	кот. 4.01 п. Береговой	55:36:10105	2023
81	Иртышская, д. 7	401	кот. 4.01 п. Береговой	55:36:10105	2023
82	ул. Воровского, д. 138	140	индивидуальное	55:36:160103	2023
83	Мельничная, д. 100	196	кот. 1.04 ул. Перова, 43	55:36:190446	2023
84	3-я Енисейская, д. 21	395	КРК	55:36:110219	2023
85	ул. 2-я Тепловозная, д. 3	276	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	55:36:160103	2023
86	ул. Граничная, д. 176	138	индивидуальное	55:36:140127	2023
87	ж/д оп. 2882 км, д. 1	203	индивидуальное	55:36:190601	2023
88	ул. 2-я Челюскинцев, д. 17б	736	кот. 5.23 ул. 22-го Партсъезда, 97	55:36:40105	2023
89	пер. Малый, д. 5	113	индивидуальное	55:36:10103	2023

№ п/п	Адрес дома	Общая площадь, м^2	Источник тепловой энергии	Номер кадастрового квартала	Год расселения
90	1-я Тепловозная, д. 22	273	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	55:36:160103	2023
91	ул. Вузовская, 2	0	ТЭЦ-2	55:36:90302	2023
92	ул. Деповская, 5	109	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	55:36:170104	2024
93	Мельничная, д. 62	407	индивидуальное	55:36:190343	2024
94	ул. Славянская, д.1	656	ТЭЦ-5	55:36:40105	2024
95	ул. Фрезерная, д. 30	700	индивидуальное	55:36:170101	2024
96	ул. Радищева, д. 33	437	ТЭЦ-2	55:36:90302	2024
97	пер. 3-й Лесозащитный, д. 19	121	индивидуальное	55:36:170101	2024
98	ул. 3 Разъезд, д. 29	1197	ТЭЦ-5	55:36:120104	2024
99	Иртышская, д. 5	714	кот. 4.01 п. Береговой	55:36:10105	2024
100	Пристанционная, д. 7	282	индивидуальное	55:36:40112	2024
101	ул. 20 лет РККА, д. 180	418	ТЭЦ-5	55:36:120301	2024
102	ул. 6-я Станционная, д. 67	62	индивидуальное	55:36:170104	2024
103	ул. Деповская, 1	110	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	55:36:170104	2024
104	ул. 1-я Тепловозная, д. 10	278	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	55:36:160103	2024
105	1-я Тепловозная, д. 24	270	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	55:36:160103	2024
106	ул. Граничная, д. 93	125	индивидуальное	55:36:140127	2024
107	ул. Граничная, д. 97	132	индивидуальное	55:36:140127	2024
108	ул. П.Г Косенкова, д.61	73	индивидуальное	55:36:10107	2024
109	тер. Теплично-парниковый комбинат, Д. 12	1035	индивидуальное	55:36:170104	2024
110	ул. Звездова, д. 60	82	индивидуальное	55:36:90104	2024
111	Латвийская, д. 75	144	ТЭЦ-2	55:36:90302	2024
112	Тевризская, д. 9	83	индивидуальное	55:36:10105	2024
113	пер. Воровского, д. 6	283	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	55:36:160103	2024
114	ул. 50 лет Профсоюзов, д. 81	2871	ТЭЦ-3	55:36:50207	2024
115	ул. 50 лет Профсоюзов, д. 85	2931	ТЭЦ-3	55:36:50207	2024
116	ул. Успенского, 4	348	ТЭЦ-5	55:36:90108	2024
117	пер. Южный, 5	152	индивидуальное	55:36:10107	2024
118	ул. 11-я Ремесленная, д. 23, к. А	421	индивидуальное	55:36:40114	2024
119	ул. 1-я Тепловозная, д. 12, к. А	275	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	55:36:160103	2024

№ п/п	Адрес дома	Общая площадь, м^2	Источник тепловой энергии	Номер кадастрового квартала	Год расселения
120	ул. 2-я Тепловозная, д. 15	283	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	55:36:160103	2024
121	ул. Воровского, д. 136	100	индивидуальное	55:36:160103	2024
122	ул. Долгирева, 73	406	ТЭЦ-5	55:36:70401	2024
123	ул. Мельничная, д. 64	397	индивидуальное	55:36:190414	2024
124	ул. СибНИИСХоз, д. 20	476	ТЭЦ-3	55:36:70104	2024
125	пер. Воровского, д. 4	263	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	55:36:160103	2025
126	ул. 10 лет Октября, д. 178, к. 5	405	ТЭЦ-5	55:36:120104	2025
127	ул. 30 лет ВЛКСМ, д. 41	116	индивидуальное	55:36:90104	2025
128	ул. Батумская, 4	515	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	55:36:170104	2025
129	ул. Можайского, д. 2	398	индивидуальное	55:36:190414	2025
130	ул. Трактовая, 20	83	индивидуальное	55:36:10107	2025
131	пер. Малый Литейный, д. 6	159	индивидуальное	55:36:170109	2025
132	ул. 10 лет Октября, д. 172	1066	ТЭЦ-5	55:36:120103	2025
133	ул. 1-я Поселковая, д. 5	613	ТЭЦ-3	55:36:70105	2025
134	ул. 7-я Кировская, д. 3	139	кот. 1.04 ул. Перова, 43	55:36:190301	2025
135	ул. Владивостокская, д. 71	174	индивидуальное	55:36:170104	2025
136	ул. Можайского, д. 6	402	индивидуальное	55:36:190414	2025
137	ул. П.Г Косенкова, д. 30	2302	кот. 4.01 п. Береговой	55:36:10105	2025
138	ул. 2-я Кировская, д. 109	404	индивидуальное	55:36:190414	2025
139	ул. Сурикова, Д. 9	549	кот. 5.23 ул. 22-го Партсъезда, 97	55:36:40105	2025

1.1.2.5. Итоговые показатели перспективного строительства

Итоговые показатели перспективного строительства в городе Омске были определены в соответствии с параметрами нового генерального плана. Площадь жилищного фонда к 2040 году планируется довести до не менее 40 млн. м^2. Основной целью генерального плана в сфере жилищного строительства является увеличить обеспеченность населения жильём до не менее 30 м^2 на человека. В базовом сценарии генерального плана численность населения к 2040 году достигнет 1,2 млн. человек, и в разработанной Схеме теплоснабжения обеспеченность жильём достигнет 33,8 м^2 на человека. В оптимистичном сценарии генерального плана численность населения к 2040 году превысит 1,3 млн. человек, и объём перспективного строительства в Схеме теплоснабжения всё равно позволит превысить в обеспеченности жильём планку 30 м^2 на человека и составит 31,2 м^2/чел.

Итоговые показатели перспективного строительства в г Омске с указанием процентного прироста различных видов застройки относительно уровня базового года представлены в таблице 12. Для удобства восприятия информации в данной таблице первые 5 лет периода разработки Схемы теплоснабжения представлены по годам, а дальнейшие сгруппированы по пятилеткам.

Таблица 12 Итоговые показатели перспективного строительства

№ п/п	Наименование показателя	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 – 2031 гг	2032 – 2036 гг	2037 – 2040 гг	Всего на 2040 год/ Прирост к уровню 2021 г
1	Общая площадь жилого фонда на начало периода, тыс. м^2	29045,9	29424,7	29876,4	30364,1	30773,7	31334,9	31896,8	34591,7	37892,4	–
2.	Прирост жилого фонда всего, тыс. м^2, в т.ч.:	378,8	451,7	487,7	409,6	561,2	562,0	2694,9	3300,7	2703,0	11170,7
2.1	Прирост многоквартирного жилого фонда, тыс. м^2	226,26	433,2	476,6	395,9	528,8	512,0	2424,9	2830,7	2303,0	9905,1
2.2	Прирост индивидуального жилого фонда, тыс. м^2	160,64	25,0	25,0	30,0	40,0	50,0	270,0	470,0	400,0	1310,0
2.3	Убыль жилого фонда вследствие расселения и сноса, тыс. м^2	8,1	6,5	13,9	16,4	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	44,4
3	Общая площадь жилого фонда на конец периода, тыс. м^2, в т.ч:	29424,7	29876,4	30364,1	30773,7	31334,9	31896,8	34591,7	37892,4	40595,4	+38,0%
3.1	Общая площадь многоквартирного жилого фонда, тыс. м^2	26161	26587,7	27050,4	27430,0	27951,2	28463,1	30888,0	33718,7	36021,7	+37,7%
3.2	Общая площадь индивидуального жилого фонда, тыс. м^2	3263,7	3288,7	3313,7	3343,7	3383,7	3433,7	3703,7	4173,7	4573,7	+40,1%
4	Прирост общественно-делового фонда, тыс. м^2	49,0	181,2	114,4	62,0	49,0	44,0	504,4	512,5	483,0	1950,5
5	Общая площадь общественно-делового фонда, тыс. м^2	16800	16981,2	17095,6	17157,6	17206,6	17250,6	17755,0	18267,5	18750,5	+11,6%
6	Прирост производственного фонда, тыс. м^2	0,0	15,2	26,6	0,0	2,0	1,0	20,0	20,0	10,0	94,8
7	Общая площадь производственного фонда, тыс. м^2	14100,0	14115,2	14141,8	14141,8	14143,8	14144,8	14164,8	14184,8	14194,8	+0,7%
8	Общий прирост строительных фондов, тыс. м^2	427,8	648,1	628,7	471,6	612,2	607,0	3219,3	3833,2	3196,0	13216,0
9	Общая площадь строительных фондов на конец периода, тыс. м^2	60324,7	60972,8	61601,5	62073,1	62685,3	63292,3	66511,5	70344,7	73540,7	+21,9%

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

1.2.1. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

1.2.1.1. Показатели удельной тепловой нагрузки и удельного теплопотребления на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение для различных типов перспективной застройки

Прогноз прироста тепловых нагрузок в г Омск за счет нового строительства производился на основе прогноза перспективной застройки и расчета перспективных тепловых нагрузок с использованием действующих нормативов теплопотребления для разных типов жилых и общественно-деловых зданий.

При расчёте перспективных тепловых нагрузок использовались удельные расходы теплоты на отопление и вентиляцию, приведённые СП 50-13330-2012 «Тепловая защита зданий». Удельное теплопотребление определено с учетом климатических особенностей рассматриваемого региона. Климатические параметры отопительного периода были приняты в соответствии с СП 20131.13330.2018 «Строительная климатология».

Для жилых зданий было введено разделение на группы домов. Удельное теплопотребление в системах отопления определялось отдельно для многоквартирных многоэтажных домов и для индивидуальных жилых строений в пересчете на квадратный метр площади на основе анализа характеристик строящихся в настоящее время зданий, согласно выданным разрешениям на строительство и проектным декларациям.

Для общественно-деловых зданий удельное теплопотребление задано суммарно для системы отопления и вентиляции. При этом удельные расходы теплоты различны для зданий различного назначения.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 25 января 2011 года № 18 с изменениями от 20.05.2017 г «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений и сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов» удельная годовая величина расхода энергетических ресурсов в новых, реконструируемых, капитально ремонтируемых и модернизируемых отапливаемых жилых зданиях и зданиях общественного назначения должна уменьшаться не реже, чем 1 раз в 5 лет по сравнению с базовым уровнем:

- с 1 января 2018 года – не менее чем на 20 % по отношению к базовому уровню;
- с 1 января 2023 года – не менее чем на 40 % по отношению к базовому уровню;
- с 1 января 2028 года – не менее чем на 50 % по отношению к базовому уровню;

С учетом этих документов для определения удельных показателей теплопотребления в системах отопления и вентиляции жилых и общественных зданий перспективной застройки за основу принимаются следующие данные:

- на период 2022 г - удельное теплопотребление, уменьшенное на 20 % по отношению к базовому уровню;
- на период 2023–2027 гг - удельное теплопотребление, уменьшенное на 40 % по отношению к базовому уровню;
- на период 2028-2040 гг - удельное теплопотребление, уменьшенное на 50 % по отношению к базовому уровню.

На основании приведённых источников были получены средневзвешенные величины удельных расходов тепловой энергии на отопление и вентиляцию 1 м^2 площади разных типов застройки (приведены в таблице 13).

Таблица 13. Удельные тепловые нагрузки и потребление

Год ввода в эксплуатацию	Тип застройки	Удельное теплопотребление, Гкал/м^2/год				Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м^2)			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
2022	Жилая много-этажная	0,1125	0,000	0,0656	0,1781	44,0	0,0	7,79	51,79
	Жилая средне- и малоэтажная	0,1370	0,000	0,0656	0,2026	53,6	0,0	7,79	61,39
	Жилая индиви-дуальная	0,1713	0,000	0,0964	0,2677	67,3	0,0	11,5	78,8
	Общественно-деловая и про-мышленная	0,0824	0,075	0,0203	0,1777	34,0	30,0	2,41	66,41
2023-2027	Жилая много-этажная	0,0843	0,000	0,0656	0,1499	33,0	0,0	7,79	40,79
	Жилая средне- и малоэтажная	0,1027	0,000	0,0656	0,1683	40,2	0,0	7,79	47,99
	Жилая индиви-дуальная	0,1285	0,000	0,0964	0,2249	50,3	0,0	11,5	61,8
	Общественно-деловая и про-мышленная	0,0621	0,056	0,0203	0,1384	26,0	22,0	2,41	50,41
2028-2040	Жилая много-этажная	0,0703	0,000	0,0656	0,1359	27,5	0,0	7,79	35,29
	Жилая средне- и малоэтажная	0,0856	0,000	0,0656	0,1512	33,5	0,0	7,79	41,29
	Жилая индиви-дуальная	0,1071	0,000	0,0964	0,2035	41,9	0,0	11,5	53,4
	Общественно-деловая и про-мышленная	0,0524	0,046	0,0203	0,1187	22,0	18,0	2,41	42,41

Удельный укрупненный показатель расхода теплоты на горячее водоснабжение и удельная тепловая нагрузка для системы ГВС (среднечасовая) определены для жилых и общественных зданий, согласно требованиям СП 30 13330-2016 «Внутренний водопровод и канализация» к расходу горячей воды. Суточный расход при среднем годовом потреблении в системе ГВС для жилых зданий принят 85 л/чел.

1.2.2. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

1.2.2.1. Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе за счет нового строительства, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки

Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 14.

Таблица 14. Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки

Год	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
	Многоквартирная жилая застройка			Индивидуальная жилая застройка			Общественно-деловая застройка			Производственная застройка			Вычитаемые нагрузки за счет сноса			Всего		
	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего
2022	19,5432	3,3747	22,9179	1,6758	0,1325	1,8083	16,5369	0,4794	17,0163	22,9566	0,0172	22,9738	-0,9998	-0,0764	-1,0762	59,7127	3,9274	63,6401
2023	16,125	3,7134	19,8384	1,2568	0,1325	1,3893	6,9351	0,2578	7,1929	2,1298	0,0618	2,1916	-2,2521	-0,1742	-2,4263	24,1946	3,9913	28,1859
2024	13,3258	3,0219	16,3477	1,5082	0,159	1,6672	2,976	0,1492	3,1252	0	0	0	-2,1654	-0,4182	-2,5836	15,6446	2,9119	18,5565
2025	17,5891	4,1194	21,7085	2,0109	0,212	2,2229	2,352	0,118	2,47	0,8947	0,0024	0,8971	-0,9701	-0,1086	-1,0787	21,8766	4,3432	26,2198
2026	17,0243	3,9881	21,0124	2,5136	0,265	2,7786	2,493	0,1023	2,5953	0,4434	0	0,4434	0	0	0	22,4743	4,3554	26,8297
2027	16,6786	3,8714	20,55	2,5137	0,265	2,7787	5,8019	0,2911	6,093	0	0	0	0	0	0	24,9942	4,4275	29,4217
2028	13,1183	3,716	16,8343	2,0949	0,265	2,3599	4,48	0,2697	4,7497	0	0	0	0	0	0	19,6932	4,2507	23,9439
2029	13,7599	3,8976	17,6575	2,0949	0,265	2,3599	3,64	0,219	3,859	0	0	0	0	0	0	19,4948	4,3816	23,8764
2030	12,7886	3,6224	16,411	2,5138	0,318	2,8318	3,38	0,2035	3,5835	0,4	0,0241	0,4241	0	0	0	19,0824	4,168	23,2504
2031	13,3518	3,782	17,1338	2,5137	0,318	2,8317	3,84	0,2312	4,0712	0,4	0,0241	0,4241	0	0	0	20,1055	4,3553	24,4608
2032	15,4289	4,3706	19,7995	3,7706	0,477	4,2476	3,64	0,2192	3,8592	0	0	0	0	0	0	22,8395	5,0668	27,9063
2033	14,1062	3,9958	18,102	3,7706	0,477	4,2476	3,42	0,2058	3,6258	0	0	0	0	0	0	21,2968	4,6786	25,9754
2034	14,8673	4,2114	19,0787	3,7706	0,477	4,2476	5,12	0,3081	5,4281	0	0	0	0	0	0	23,7579	4,9965	28,7544
2035	16,3767	4,6392	21,0159	4,1896	0,53	4,7196	5,02	0,3023	5,3223	0,4	0,0241	0,4241	0	0	0	25,9863	5,4956	31,4819
2036	16,9269	4,795	21,7219	4,1896	0,53	4,7196	3,5	0,2106	3,7106	0,4	0,0241	0,4241	0	0	0	25,0165	5,5597	30,5762
2037	15,6969	4,4465	20,1434	4,1895	0,5299	4,7194	3,7	0,2224	3,9224	0,4	0,0241	0,4241	0	0	0	23,9864	5,2229	29,2093
2038	16,2865	4,6134	20,8999	4,1895	0,5299	4,7194	4,76	0,2863	5,0463	0	0	0	0	0	0	25,236	5,4296	30,6656
2039	15,4983	4,3902	19,8885	4,1895	0,5299	4,7194	5,58	0,3361	5,9161	0	0	0	0	0	0	25,2678	5,2562	30,524
2040	15,8522	4,4904	20,3426	4,1895	0,5299	4,7194	5,28	0,3177	5,5977	0	0	0	0	0	0	25,3217	5,338	30,6597
Всего	294,3445	77,0594	371,4039	57,1453	6,9426	64,0879	92,4549	4,7297	97,1846	28,4245	0,2019	28,6264	-6,3874	-0,7774	-7,1648	465,9818	88,1562	554,138

Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 15.

Таблица 15. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период																	
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вент. и ГВС, Гкал/ч	29,4	42,3	47	28,64	27,37	63,64	28,19	18,56	26,22	26,83	29,42	23,94	23,88	23,25	24,46	27,91	25,98	28,75	31,48	30,58	29,21	30,67	30,52	30,66
в том числе:																								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,9	36	40,3	23,87	22,93	59,71	24,19	15,64	21,88	22,47	24,99	19,69	19,49	19,08	20,11	22,84	21,30	23,76	25,99	25,02	23,99	25,24	25,27	25,32
ГВС, Гкал/ч	4,5	6,3	6,7	4,77	4,44	3,93	3,99	2,91	4,34	4,36	4,43	4,25	4,38	4,17	4,36	5,07	4,68	5,00	5,50	5,56	5,22	5,43	5,26	5,34
накопительным итогом:																								
Всего по поселению, Гкал/ч	29,4	71,7	118,7	147,34	174,71	238,35	266,54	285,09	311,31	338,14	367,56	391,51	415,38	438,63	463,10	491,00	516,98	545,73	577,21	607,79	637,00	667,66	698,19	728,85
Прирост по кадастровым кварталам:																								
55:36:100801	–	–	–	–	–	0,1191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1272	0,0424	0	0,3393	1,3359	0,5089	0,318
55:36:100901	–	–	–	–	–	0,405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:100902	–	–	–	–	–	0,2957	0,298	0	0	0,3263	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0	0	0
55:36:100904	–	–	–	–	–	0	0	0,1008	0	0	0,1008	0,1272	0	0	0	0,0636	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:100905	–	–	–	–	–	0	0,0252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0636	0	0	0	0	0	0	0
55:36:100908	–	–	–	–	–	0	0,77	0	0	0	0	0	0	0,0212	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0	0
55:36:100910	–	–	–	–	–	0,0332	0	0	0	0,0252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:10103	–	–	–	–	–	0	-0,0092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:10105	–	–	–	–	–	-0,0699	-0,1102	0,0244	-0,2124	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0
55:36:10107	–	–	–	–	–	-0,0046	0	-0,0184	-0,0068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110101	–	–	–	–	–	12,2844	4,642	1,346	1,0082	0,7515	0,1512	0	0	0	0,721	0,4665	0,0848	0,1272	0	0,0424	0	0	0	0
55:36:110106	–	–	–	–	–	0,5359	0,2521	1,4922	0,4869	0	0,1008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110109	–	–	–	–	–	0	0	0,4079	0	0	0	0	0	0,0424	0	0,0848	0,1696	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110110	–	–	–	–	–	0	0,204	0	0	0	0	0,0212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110201	–	–	–	–	–	0	0	0,3263	0	0	0	0,2332	0,106	0,2121	0,0212	0,6362	0	0	0	0	0	0	0,212	0
55:36:110211	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110212	–	–	–	–	–	0	0	0,3263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110213	–	–	–	–	–	0,9004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848
55:36:110214	–	–	–	–	–	0,4738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110218	–	–	–	–	–	0	0,4264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110219	–	–	–	–	–	0	-0,037	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0636	0	0	0	0	0	0	0,0848	0
55:36:110223	–	–	–	–	–	0,6129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110225	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,3393	0	0	0	0	0,2121	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120101	–	–	–	–	–	1,558	0,1736	0	0	0	0,0504	0	0,1696	0	0	0	0,0212	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120102	–	–	–	–	–	0,401	0,4079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0,0424	0	0	0	0
55:36:120103	–	–	–	–	–	0	0	0	3,0762	2,5575	1,2237	1,0764	3,035	3,035	3,035	0,1272	0	0	0	0	0,1696	0	0	0
55:36:120104	–	–	–	–	–	0	0	-0,201	-0,232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120202	–	–	–	–	–	0	-0,0508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120301	–	–	–	–	–	0	0	-0,0468	0	1,9987	0	0	1,1046	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120302	–	–	–	–	–	0,6215	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120303	–	–	–	–	–	0,3617	0,2779	0,2779	0,2779	0,2779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120304	–	–	–	–	–	0	0,6685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,827	0,1272
55:36:120305	–	–	–	–	–	0,6532	0	0	0	0	0	0,472	0,5992	1,1082	0,1272	0	0	0	0	0	0	0,1272	0	0
55:36:120306	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2121	0,1272	0,106	0	0	0,5725
55:36:120307	–	–	–	–	–	0,9527	0,0531	0	0	0	0	1,1381	1,1381	1,1381	1,2653	2,843	2,7533	4,0044	5,4035	1,3439	0,1696	0	0	0
55:36:120308	–	–	–	–	–	0	0,2292	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0
55:36:130101	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,4241	0	0	0	0	0,0848	0	0,212	0	0,8482	0
55:36:130117	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3393	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:130125	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,5557	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1272	0	0
55:36:130126	–	–	–	–	–	0	0	1,2981	10,36	4,2737	10,0383	8,1309	7,3656	6,5625	5,8369	0	0	0	0	0,212	0,2544	0,106	0,0848	0,4665
55:36:130127	–	–	–	–	–	0	0	0	0,8458	3,52	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период																	
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
55:36:140102	–	–	–	–	–	0	-0,0602	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140103	–	–	–	–	–	0,6119	0,4776	1,5436	0,2779	0,4776	0,4776	0,3393	0	0,0212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140104	–	–	–	–	–	0	0,0722	0,1008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,106	0	0	0	0	0	0
55:36:140106	–	–	–	–	–	0	0	0,1008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1272	0	0	0	0	0
55:36:140107	–	–	–	–	–	0,3947	0,5034	0	0	0	0	0,1272	0,1484	0,1272	0	0	0,3393	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140117	–	–	–	–	–	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140122	–	–	–	–	–	0	0	0,2779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140125	–	–	–	–	–	0	-0,0422	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140127	–	–	–	–	–	0	-0,0112	-0,021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140129	–	–	–	–	–	-0,0602	-0,0193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:150110	–	–	–	–	–	0	1,2068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,4241	0	0	0	0	0	0
55:36:150603	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9439	0,9439	0,9439	0,9863	0,9863	0	0	0	0
55:36:150701	–	–	–	–	–	0	-0,0307	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160101	–	–	–	–	–	0	0	0,264	0	0	0	0	0	0	0	0,2121	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160103	–	–	–	–	–	0,2083	-0,1662	-0,1634	-0,0305	0	1,1115	1,1135	0,9439	1,0287	0,9439	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160104	–	–	–	–	–	-0,0099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0
55:36:160107	–	–	–	–	–	0	0	0,1008	0	0,6553	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4159	1,5007	0,1272	0	0	0
55:36:170101	–	–	–	–	–	0	0	0,0843	0	0	1,2237	1,0926	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0
55:36:170104	–	–	–	–	–	-0,0259	0,0747	-0,1885	-0,0707	0	0	0	0,106	0,0848	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0
55:36:170109	–	–	–	–	–	0	-0,0349	0	-0,0129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1272	0	0	0
55:36:170110	–	–	–	–	–	1,6892	0,5557	0,5557	0,5557	0,5557	0,1512	0	0	1,4222	1,5812	0	0	0,8482	0,4453	0,2969	0,0848	0,1272	0	0
55:36:170111	–	–	–	–	–	0	0	0	1,342	1,8356	1,1115	0,7634	0,0848	1,0976	0	0	0	0,4241	0	0,0848	0,0848	0	0,2121	0
55:36:170201	–	–	–	–	–	0	-0,0112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0
55:36:180103	–	–	–	–	–	0,7233	0,5557	0,5557	0,5557	0,5557	0,5557	0,472	0,472	0	0	0	0	0	0	0,212	0,0636	0	0,106	0,5513
55:36:180107	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,0504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:180108	–	–	–	–	–	0,4731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190102	–	–	–	–	–	0	-0,0305	0	0	0	0	0,5568	0,5992	0,472	0,9439	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190110	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0
55:36:190139	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190140	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,2521	0	0,1272	0	0	0	0	0,6362	0	0	0	0	0	0
55:36:190201	–	–	–	–	–	0,2768	0,5956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190225	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0212	0	0	0	0
55:36:190247	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0	0	0	0
55:36:190268	–	–	–	–	–	0	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190269	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0212	0	0	0	0
55:36:190301	–	–	–	–	–	0	0	0	-0,0147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,6122	0	0
55:36:190308	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,6964	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190318	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,3372	1,3372	1,3372
55:36:190324	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,6072	0	0	0
55:36:190331	–	–	–	–	–	-0,0232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190343	–	–	–	–	–	0	0	-0,0333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190356	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,5239	0	0	0
55:36:190357	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4561	1,4469	0	0
55:36:190360	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,0504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190361	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,5175	1,5207	0	0	0	0
55:36:190373	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,6294	0	0	0	0
55:36:190374	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4822	0	1,4959	0	0	0	0
55:36:190380	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,6794	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190381	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0	0	0	0
55:36:190382	–	–	–	–	–	0	0	0	0,5557	0,2779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190389	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0
55:36:190414	–	–	–	–	–	0	-0,4535	-0,0324	-0,0982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,3234	0	0	0	0	0
55:36:190424	–	–	–	–	–	-0,2415	-0,0269	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4116	1,455	0	0	0	0	0	0,0848
55:36:190430	–	–	–	–	–	0,2574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190446	–	–	–	–	–	0	-0,0137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190449	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0
55:36:190601	–	–	–	–	–	0	-0,0165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период																	
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
55:36:190702	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0,1272
55:36:200117	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9439	0,9439	0,9439	0,9439	0,9439	0	0	0	0	0,3393	0,106
55:36:200401	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0,1272	0	0	0
55:36:200402	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424
55:36:20103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,106	0
55:36:30116	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0
55:36:30117	–	–	–	–	–	0,3818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:30120	–	–	–	–	–	0	0	0	0,6874	0	0	0,106	0	0	0	0,3393	0,1272	0	0,0424	0	0	0	0	0,0424
55:36:30801	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,4434	0	0	0	0	0,4241	0	0	0	0,4241	0,4241	0,4241	0	0	0
55:36:40101	–	–	–	–	–	0,3579	0	0	0	1,7788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40102	–	–	–	–	–	0,8536	0,2292	0	0,2016	0	0	0,1272	0	0	0	0	0,0848	0	0,1272	0	0	0	0	0
55:36:40103	–	–	–	–	–	0,5031	0,5548	0	0	0	0	0	0	0,106	0	0	0	0	0,106	0,0212	4,7147	4,7147	4,8207	4,7218
55:36:40104	–	–	–	–	–	0,6531	0,7562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6786	0	0	0	0	0	0
55:36:40105	–	–	–	–	–	-0,105	-0,0708	-0,149	-0,098	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40112	–	–	–	–	–	0	0	-0,023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40114	–	–	–	–	–	0,2072	0	-0,0343	1,55	0	0	0	0	0,1272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40115	–	–	–	–	–	0,5453	0,1512	0	0	0,144	1,8572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40116	–	–	–	–	–	0	0,024	0,5041	0	0,0504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40117	–	–	–	–	–	0,5555	0	0	0	0,0504	0,0504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40143	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6786	0	0	0	0	0
55:36:50201	–	–	–	–	–	0,0947	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:50206	–	–	–	–	–	0,0127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0212	0	0	0	0	0
55:36:50207	–	–	–	–	–	0	0	-0,701	0,5121	0,144	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:50208	–	–	–	–	–	0,0715	1,9054	0,1008	0	0,967	0	0,106	0	0	0,0848	0	0	0	0	0,0424	0,1272	0	0	0,8482
55:36:61002	–	–	–	–	–	2,8137	0,7334	0,126	0	0	0,4033	0,106	0	0,1696	0,6362	6,451	6,5358	6,1965	6,1541	6,0269	0	0	0	0,1272
55:36:61003	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424
55:36:70101	–	–	–	–	–	-0,078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70102	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0,1272	0,2121	0,4241	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70103	–	–	–	–	–	0,4661	0	0	0	0	0	0,0424	0,0424	0	0,933	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70104	–	–	–	–	–	0,6215	0	-0,127	0	0	1,2034	0	0,1696	0	0,0424	1,5779	1,5106	0,2332	1,2352	1,6805	0,0212	0	0	0
55:36:70105	–	–	–	–	–	0	0,179	0	-0,106	0,3025	0	0,3393	0	0,0848	0	0,1272	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,4241	0,2969	0,1272	0,0424	0,2544	0,2121	0	0	0	0	0	0	0,1272
55:36:70107	–	–	–	–	–	4,0876	3,7935	4,0149	2,1414	0,3671	2,3671	2,8183	3,0299	2,8815	4,6076	0,1272	0,2968	0	0,8482	0	0,1696	0,2544	0,4241	0
55:36:70201	–	–	–	–	–	0	1,5998	0,8973	0,6526	0	0,2855	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1696	0
55:36:70203	–	–	–	–	–	1,5751	3,0592	2,3502	0	0,3671	0,2855	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0
55:36:70301	–	–	–	–	–	0,1554	0	0	0	0	0,2016	0	0	0	0	0	0	0,7209	0	0	0	0	0	0
55:36:70302	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,6092	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,3128	0	1,3198	1,3128	1,3128	0	0	0	0
55:36:70401	–	–	–	–	–	0,7791	0,8285	0,1806	0	0,5759	0	0	0,1696	0	0,1272	0,1272	0,0848	0	0	0,1908	0	0	0	0
55:36:70402	–	–	–	–	–	0	0,1474	0	0	0	0	0,3393	0,1696	0	0,2121	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70403	–	–	–	–	–	0	0,4079	0,3671	0,3472	0	0	0	0,4241	0	0	0	0	0	0	0	4,9865	5,2833	5,6241	4,9865
55:36:80101	–	–	–	–	–	0,51	0	0	0	0,5041	0	0,5513	0	0,2121	0,0636	3,8043	3,9739	4,1011	3,8891	3,8467	0,4877	0,1272	0,0848	0
55:36:80102	–	–	–	–	–	0	0	0,4799	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,783	4,7618	4,9102	5,1647
55:36:80106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:80116	–	–	–	–	–	0	0	0,8446	0	0	0,4033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424
55:36:80121	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0
55:36:82801	–	–	–	–	–	0,3378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0	0	0
55:36:90101	–	–	–	–	–	0,0664	0,1512	0,0504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90102	–	–	–	–	–	0,1328	0,8471	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0,0424	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90104	–	–	–	–	–	0,8556	-0,037	-0,0067	-0,0095	0,024	0,2016	0,1272	0	0	0	0	0	0,1696	0	0	0	0	0	0
55:36:90105	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0,6362	0	0
55:36:90106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1272
55:36:90107	–	–	–	–	–	0,4427	0	0	0	0	0,0756	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90108	–	–	–	–	–	0	0	-0,099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90109	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,1081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5089	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период																	
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
55:36:90201	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90202	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,2121	1,0587	0	0	0	0	0	0	0	0,1696	0	0
55:36:90203	–	–	–	–	–	1,2733	0	0	0	0,3473	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90204	–	–	–	–	–	0,1807	0,1512	0,6119	0	0	0,3024	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4013	1,7336	1,341	2,7625	3,585
55:36:90205	–	–	–	–	–	19,8838	0,2431	0,4079	0	0	0	0,0636	0,0636	0	0	1,1981	1,4737	1,1557	1,2829	2,6301	0,1272	0,1272	1,6255	1,2514
55:36:90301	–	–	–	–	–	0	1,0324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0	0
55:36:90302	–	–	–	–	–	-0,037	-0,0509	0,2821	0,8158	1,9873	3,5802	1,3421	1,3845	0,1272	1,2318	0,1272	0,0424	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90303	–	–	–	–	–	0,9641	0	0	0,2855	0	0	0,2121	0,6362	0	0,0424	0	0,2121	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90304	–	–	–	–	–	0	-0,0554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0	0	0	0	0
55:36:90305	–	–	–	–	–	0	0,1001	0	0,5759	0	1,4293	1,2359	1,2359	0	0	2,3598	2,3598	2,3598	3,5473	3,2928	5,012	5,0975	5,3514	5,7754

1.2.2.2. Прогнозы изменения объемов потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства и сноса зданий, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки

Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 16.

Проблема необычно высокого значения прогноза прироста потребления тепловой энергии в ОДФ на первый год расчетного периода (2022 год) коррелирует с прогнозом прироста тепловых нагрузок.

Выполнить сравнение прогноза прироста потребления тепловой энергии в проекте схемы теплоснабжения г. Омска на период до 2040 года, выполненной в соответствии с новым генпланом до 2040 года, и утвержденной схемы до 2033 года не предоставляется возможным по причине отсутствия такого прогноза в утвержденной схеме теплоснабжения.

Таблица 16. Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки

Год	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал																	
	Многоквартирная жилая застройка			Индивидуальная жилая застройка			Общественно-деловая застройка			Производственная застройка			Вычитаемые нагрузки за счет сноса			Всего		
	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего
2022	49,942	28,432	78,374	4,283	1,115	5,398	40,682	4,036	44,718	56,472	0,145	56,617	-2,555	-0,643	-3,198	148,824	33,085	181,909
2023	41,212	31,283	72,495	3,212	1,115	4,327	17,058	2,172	19,23	5,24	0,521	5,761	-5,755	-1,471	-7,226	60,967	33,62	94,587
2024	34,058	25,459	59,517	3,854	1,338	5,192	7,319	1,255	8,574	0	0	0	-5,534	-3,523	-9,057	39,697	24,529	64,226
2025	44,952	34,705	79,657	5,139	1,784	6,923	5,785	0,995	6,78	2,201	0,02	2,221	-2,481	-0,913	-3,394	55,596	36,591	92,187
2026	43,509	33,595	77,104	6,424	2,23	8,654	6,131	0,861	6,992	1,091	0	1,091	0	0	0	57,155	36,686	93,841
2027	42,624	32,613	75,237	6,425	2,232	8,657	14,269	2,452	16,721	0	0	0	0	0	0	63,318	37,297	100,615
2028	33,526	31,304	64,83	5,354	2,231	7,585	11,018	2,277	13,295	0	0	0	0	0	0	49,898	35,812	85,71
2029	35,165	32,833	67,998	5,354	2,231	7,585	8,955	1,844	10,799	0	0	0	0	0	0	49,474	36,908	86,382
2030	32,682	30,515	63,197	6,424	2,678	9,102	8,314	1,713	10,027	0,984	0,203	1,187	0	0	0	48,404	35,109	83,513
2031	34,121	31,859	65,98	6,423	2,679	9,102	9,444	1,947	11,391	0,984	0,203	1,187	0	0	0	50,972	36,688	87,66
2032	39,43	36,818	76,248	9,636	4,018	13,654	8,953	1,847	10,8	0	0	0	0	0	0	58,019	42,683	100,702
2033	36,051	33,661	69,712	9,636	4,018	13,654	8,415	1,733	10,148	0	0	0	0	0	0	54,102	39,412	93,514
2034	37,996	35,477	73,473	9,636	4,018	13,654	12,595	2,595	15,19	0	0	0	0	0	0	60,227	42,09	102,317
2035	41,852	39,08	80,932	10,707	4,464	15,171	12,346	2,546	14,892	0,984	0,203	1,187	0	0	0	65,889	46,293	112,182
2036	43,258	40,392	83,65	10,707	4,464	15,171	8,607	1,771	10,378	0,984	0,203	1,187	0	0	0	63,556	46,83	110,386
2037	40,116	37,457	77,573	10,707	4,464	15,171	9,102	1,873	10,975	0,984	0,203	1,187	0	0	0	60,909	43,997	104,906
2038	41,622	38,864	80,486	10,707	4,464	15,171	11,707	2,411	14,118	0	0	0	0	0	0	64,036	45,739	109,775
2039	39,606	36,984	76,59	10,707	4,464	15,171	13,726	2,831	16,557	0	0	0	0	0	0	64,039	44,279	108,318
2040	40,511	37,827	78,338	10,707	4,464	15,171	12,987	2,676	15,663	0	0	0	0	0	0	64,205	44,967	109,172
Всего	752,233	649,158	1401,391	146,042	58,471	204,513	227,413	39,835	267,248	69,924	1,701	71,625	-16,325	-6,55	-22,875	1179,287	742,615	1921,902

Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 17.

Таблица 17. Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период																	
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вент. и ГВС, тыс.Гкал	100,8	143,7	157,2	106,6	106	181,9	94,6	64,2	92,2	93,8	100,6	85,7	86,4	83,5	87,7	100,7	93,5	102,3	112,2	110,4	104,9	109,8	108,3	109,2
в том числе:																								
отопление и вентиляция, тыс.Гкал	63	90,6	100,8	63,4	66,3	148,8	61	39,7	55,6	57,2	63,3	49,9	49,5	48,4	51	58	54,1	60,2	65,9	63,6	60,9	64	64	64,2
ГВС, тыс.Гкал	37,8	53,1	56,4	43,2	39,8	33,1	33,6	24,5	36,6	36,7	37,3	35,8	36,9	35,1	36,7	42,7	39,4	42,1	46,3	46,8	44	45,7	44,3	45
накопительным итогом:																								
Всего по поселению, тыс.Гкал	100,8	244,5	401,7	508,3	614,3	796,21	890,8	955,02	1047,21	1141,05	1241,67	1327,38	1413,76	1497,27	1584,93	1685,63	1779,15	1881,46	1993,65	2104,03	2208,94	2318,71	2427,03	2536,2
Прирост по кадастровым кварталам:																								
55:36:100801	–	–	–	–	–	0,318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,356	0,118	0	0,95	3,739	1,423	0,89
55:36:100901	–	–	–	–	–	0,996	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:100902	–	–	–	–	–	0,999	1,095	0	0	1,2	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0	0	0	0	0	0
55:36:100904	–	–	–	–	–	0	0	0,276	0	0	0,276	0,356	0	0	0	0,178	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:100905	–	–	–	–	–	0	0,069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,178	0	0	0	0	0	0	0
55:36:100908	–	–	–	–	–	0	2,832	0	0	0	0	0	0	0,059	0	0	0	0,237	0	0	0	0	0	0
55:36:100910	–	–	–	–	–	0,089	0	0	0	0,069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:10103	–	–	–	–	–	0	-0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:10105	–	–	–	–	–	-0,179	-0,282	0,075	-0,543	0	0	0	0	0,236	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0
55:36:10107	–	–	–	–	–	-0,015	0	-0,061	-0,023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110101	–	–	–	–	–	34,776	16,366	4,949	2,768	2,763	0,415	0	0	0	2,017	1,305	0,237	0,356	0	0,118	0	0	0	0
55:36:110106	–	–	–	–	–	1,843	0,692	5,488	1,79	0	0,276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110109	–	–	–	–	–	0	0	1,499	0	0	0	0	0	0,118	0	0,237	0,475	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110110	–	–	–	–	–	0	0,751	0	0	0	0	0,059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110201	–	–	–	–	–	0	0	1,2	0	0	0	0,653	0,297	0,594	0,059	1,781	0	0	0	0	0	0	0,593	0
55:36:110211	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110212	–	–	–	–	–	0	0	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110213	–	–	–	–	–	3,059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237
55:36:110214	–	–	–	–	–	1,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110218	–	–	–	–	–	0	1,568	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110219	–	–	–	–	–	0	-0,095	0	0	0	0	0	0	0	0	0,178	0	0	0	0	0	0	0,237	0
55:36:110223	–	–	–	–	–	2,108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110225	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,95	0	0	0	0	0,594	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120101	–	–	–	–	–	3,832	0,626	0	0	0	0,138	0	0,475	0	0	0	0,059	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120102	–	–	–	–	–	1,074	1,499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0,118	0	0	0	0
55:36:120103	–	–	–	–	–	0	0	0	11,408	9,402	4,499	4,146	11,687	11,687	11,687	0,356	0	0	0	0	0,475	0	0	0
55:36:120104	–	–	–	–	–	0	0	-0,725	-0,833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120202	–	–	–	–	–	0	-0,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120301	–	–	–	–	–	0	0	-0,154	0	7,347	0	0	4,254	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120302	–	–	–	–	–	2,137	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120303	–	–	–	–	–	1,08	0,865	0,865	0,865	0,865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120304	–	–	–	–	–	0	1,725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,315	0,356
55:36:120305	–	–	–	–	–	1,587	0	0	0	0	0	1,517	1,873	3,298	0,356	0	0	0	0	0	0	0,356	0	0
55:36:120306	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,594	0,356	0,297	0	0	1,602

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период																	
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
55:36:120307	–	–	–	–	–	3,276	0,138	0	0	0	0	4,383	4,383	4,383	4,739	10,859	10,604	15,244	20,006	5,13	0,475	0	0	0
55:36:120308	–	–	–	–	–	0	0,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0
55:36:130101	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	1,187	0	0	0	0	0,237	0	0,593	0	2,374	0
55:36:130117	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:130125	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,356	0	0
55:36:130126	–	–	–	–	–	0	0	4,585	37,196	15,071	35,073	31,311	27,963	24,513	22,477	0	0	0	0	0,593	0,711	0,296	0,237	1,305
55:36:130127	–	–	–	–	–	0	0	0	3,109	12,94	0	0	0	0	0	0,237	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140102	–	–	–	–	–	0	-0,154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140103	–	–	–	–	–	1,967	1,756	5,459	0,865	1,756	1,756	0,95	0	0,059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140104	–	–	–	–	–	0	0,198	0,276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,296	0	0	0	0	0	0
55:36:140106	–	–	–	–	–	0	0	0,276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,356	0	0	0	0	0
55:36:140107	–	–	–	–	–	1,357	1,85	0	0	0	0	0,356	0,415	0,356	0	0	0,95	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140117	–	–	–	–	–	0,187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140122	–	–	–	–	–	0	0	0,865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140125	–	–	–	–	–	0	-0,141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140127	–	–	–	–	–	0	-0,038	-0,071	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140129	–	–	–	–	–	-0,154	-0,065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:150110	–	–	–	–	–	0	3,102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,187	0	0	0	0	0	0
55:36:150603	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,034	3,034	3,034	3,152	3,152	0	0	0	0
55:36:150701	–	–	–	–	–	0	-0,103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160101	–	–	–	–	–	0	0	0,675	0	0	0	0	0	0	0	0,594	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160103	–	–	–	–	–	0,704	-0,494	-0,47	-0,091	0	3,463	3,508	3,034	3,271	3,034	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160104	–	–	–	–	–	-0,033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0
55:36:160107	–	–	–	–	–	0	0	0,276	0	1,799	0	0	0	0	0	0	0	0	4,551	4,788	0,356	0	0	0
55:36:170101	–	–	–	–	–	0	0	0,191	0	0	4,499	4,208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0
55:36:170104	–	–	–	–	–	-0,086	0,39	-0,413	-0,205	0	0	0	0,297	0,237	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0
55:36:170109	–	–	–	–	–	0	-0,117	0	-0,043	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,356	0	0	0
55:36:170110	–	–	–	–	–	5,48	1,731	1,731	1,731	1,731	0,415	0	0	5,476	5,911	0	0	2,374	1,247	0,831	0,237	0,356	0	0
55:36:170111	–	–	–	–	–	0	0	0	4,934	6,748	3,463	2,137	0,237	4,227	0	0	0	1,187	0	0,237	0,237	0	0,594	0
55:36:170201	–	–	–	–	–	0	-0,038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0	0	0	0
55:36:180103	–	–	–	–	–	2,159	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,517	1,517	0	0	0	0	0	0	0,593	0,178	0	0,297	1,543
55:36:180107	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:180108	–	–	–	–	–	1,538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190102	–	–	–	–	–	0	-0,078	0	0	0	0	1,754	1,872	1,517	3,034	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190110	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0
55:36:190139	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,534	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190140	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,692	0	0,356	0	0	0	0	1,781	0	0	0	0	0	0
55:36:190201	–	–	–	–	–	0,74	1,635	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190225	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,059	0	0	0	0
55:36:190247	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0	0	0	0
55:36:190268	–	–	–	–	–	0	0,394	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190269	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,059	0	0	0	0
55:36:190301	–	–	–	–	–	0	0	0	-0,038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,059	0	0
55:36:190308	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,533	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190318	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,15	5,15	5,15
55:36:190324	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,19	0	0	0
55:36:190331	–	–	–	–	–	-0,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190343	–	–	–	–	–	0	0	-0,112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190356	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,869	0	0	0
55:36:190357	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,607	5,572	0	0
55:36:190360	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190361	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,844	5,856	0	0	0	0
55:36:190373	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,275	0	0	0	0
55:36:190374	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,708	0	5,761	0	0	0	0
55:36:190380	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,468	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190381	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период																	
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
55:36:190382	–	–	–	–	–	0	0	0	1,731	0,865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190389	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0	0
55:36:190414	–	–	–	–	–	0	-1,185	-0,109	-0,329	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,097	0	0	0	0	0
55:36:190424	–	–	–	–	–	-0,643	-0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,436	5,604	0	0	0	0	0	0,237
55:36:190430	–	–	–	–	–	0,983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190446	–	–	–	–	–	0	-0,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190449	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0
55:36:190601	–	–	–	–	–	0	-0,056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190702	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0	0	0	0,356
55:36:200117	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	0	0	0	0	0,95	0,297
55:36:200401	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0,355	0	0	0
55:36:200402	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118
55:36:20103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,297	0
55:36:30116	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0
55:36:30117	–	–	–	–	–	0,939	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:30120	–	–	–	–	–	0	0	0	1,691	0	0	0,297	0	0	0	0,95	0,356	0	0,118	0	0	0	0	0,118
55:36:30801	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,091	0	0	0	0	1,187	0	0	0	1,187	1,187	1,187	0	0	0
55:36:40101	–	–	–	–	–	0,993	0	0	0	6,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40102	–	–	–	–	–	2,141	0,82	0	0,553	0	0	0,356	0	0	0	0	0,237	0	0,356	0	0	0	0	0
55:36:40103	–	–	–	–	–	1,73	1,807	0	0	0	0	0	0	0,297	0	0	0	0	0,297	0,059	18,156	18,156	18,453	18,183
55:36:40104	–	–	–	–	–	1,748	2,076	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,899	0	0	0	0	0	0
55:36:40105	–	–	–	–	–	-0,284	-0,181	-0,463	-0,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,594	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40112	–	–	–	–	–	0	0	-0,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40114	–	–	–	–	–	0,713	0	-0,115	5,699	0	0	0	0	0,356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40115	–	–	–	–	–	1,378	0,415	0	0	0,505	6,516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40116	–	–	–	–	–	0	0,059	1,384	0	0,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40117	–	–	–	–	–	1,487	0	0	0	0,138	0,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40143	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,899	0	0	0	0	0
55:36:50201	–	–	–	–	–	0,254	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:50206	–	–	–	–	–	0,034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,059	0	0	0	0	0
55:36:50207	–	–	–	–	–	0	0	-3,259	1,36	0,505	0	0	0	0	0,237	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:50208	–	–	–	–	–	0,316	5,095	0,276	0	3,413	0	0,297	0	0	0,237	0	0	0	0	0,118	0,356	0	0	2,374
55:36:61002	–	–	–	–	–	9,532	2,697	0,346	0	0	1,107	0,297	0	0,475	1,781	24,396	24,633	23,683	23,565	23,209	0	0	0	0,355
55:36:61003	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118
55:36:70101	–	–	–	–	–	-0,287	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70102	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0,356	0,594	1,187	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70103	–	–	–	–	–	1,603	0	0	0	0	0	0,118	0,118	0	2,611	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70104	–	–	–	–	–	2,137	0	-0,354	0	0	3,303	0	0,475	0	0,118	5,854	5,64	0,653	4,757	6,004	0,059	0	0	0
55:36:70105	–	–	–	–	–	0	0,658	0	-0,388	0,83	0	0,95	0	0,237	0	0,356	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	1,187	0,831	0,356	0,118	0,712	0,594	0	0	0	0	0	0	0,356
55:36:70107	–	–	–	–	–	12,303	13,966	13,782	7,875	1,35	8,468	10,854	11,444	11,03	17,743	0,356	0,831	0	2,374	0	0,475	0,712	1,187	0
55:36:70201	–	–	–	–	–	0	5,944	3,298	2,399	0	1,049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,475	0
55:36:70203	–	–	–	–	–	5,305	11,246	8,641	0	1,35	1,049	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0	0	0
55:36:70301	–	–	–	–	–	0,534	0	0	0	0	0,553	0	0	0	0	0	0	2,018	0	0	0	0	0	0
55:36:70302	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,197	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,055	0	5,082	5,055	5,055	0	0	0	0
55:36:70401	–	–	–	–	–	2,571	2,643	0,582	0	2,021	0	0	0,475	0	0,356	0,356	0,237	0	0	0,534	0	0	0	0
55:36:70402	–	–	–	–	–	0	0,415	0	0	0	0	0,95	0,475	0	0,594	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70403	–	–	–	–	–	0	1,499	1,35	1,218	0	0	0	1,187	0	0	0	0	0	0	0	19,203	20,034	20,989	19,203
55:36:80101	–	–	–	–	–	1,683	0	0	0	1,384	0	1,543	0	0,594	0,178	14,65	15,125	15,48	14,887	14,768	1,364	0,356	0,237	0
55:36:80102	–	–	–	–	–	0	0	1,683	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,349	15,289	15,705	16,418
55:36:80106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:80116	–	–	–	–	–	0	0	2,964	0	0	1,108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118
55:36:80121	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0
55:36:82801	–	–	–	–	–	0,886	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период																	
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
55:36:90101	–	–	–	–	–	0,177	0,415	0,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90102	–	–	–	–	–	0,355	2,156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0,118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90104	–	–	–	–	–	2,942	-0,118	-0,023	-0,032	0,059	0,553	0,356	0	0	0	0	0	0,475	0	0	0	0	0	0
55:36:90105	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	1,781	0	0
55:36:90106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,356
55:36:90107	–	–	–	–	–	1,522	0	0	0	0	0,207	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90108	–	–	–	–	–	0	0	-0,294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90109	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,266	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,424	0	0
55:36:90201	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90202	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,594	4,077	0	0	0	0	0	0	0	0,475	0	0
55:36:90203	–	–	–	–	–	4,378	0	0	0	0,868	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90204	–	–	–	–	–	0,484	0,415	2,25	0	0	0,829	0	0	0	0	0	0	0	0	5,397	6,32	5,165	10,638	13,805
55:36:90205	–	–	–	–	–	49,155	0,912	1,499	0	0	0	0,178	0,178	0	0	4,569	5,341	4,451	4,807	9,459	0,356	0,356	6,26	4,819
55:36:90301	–	–	–	–	–	0	3,328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0	0	0	0	0
55:36:90302	–	–	–	–	–	-0,118	-0,339	1,116	2,999	7,306	13,162	5,169	5,287	0,356	4,61	0,356	0,118	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90303	–	–	–	–	–	2,566	0	0	1,049	0	0	0,594	1,781	0	0,118	0	0,594	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90304	–	–	–	–	–	0	-0,203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0	0	0	0	0
55:36:90305	–	–	–	–	–	0	0,35	0	2,021	0	5,255	4,759	4,759	0	0	7,586	7,586	7,586	10,909	10,197	18,721	18,96	19,671	20,858

1.2.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплопотребления в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 18.

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 19 .

Таблица 18. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																											
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.			2031 г.		
		отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
1	ТЭЦ-2	1,9068	0,2071	2,1139	0,943	0,0916	1,0346	0,545	0,145	0,69	0,891	0,2103	1,1013	1,6078	0,3795	1,9873	5,0427	1,1905	6,2332	3,9872	1,076	5,0632	3,5358	0,8589	4,3947	1,0069	0,2584	1,2653	2,0277	0,5118	2,5395
1	ТЭЦ-3	8,3023	1,0611	9,3634	9,2473	1,8929	11,1402	4,4798	0,9376	5,4174	2,9038	0,4071	3,3109	2,4146	0,4846	2,8992	3,235	0,4925	3,7275	1,5759	0,3393	1,9152	1,3959	0,3284	1,7243	1,5359	0,3369	1,8728	2,8162	0,4141	3,2303
1	ТЭЦ-4	0,6906	0,0547	0,7453	0,984	0,0362	1,0202	0,096	0,0048	0,1008	0,6874	0	0,6874	0,4434	0	0,4434	0	0	0	0,2	0,012	0,212	0	0	0	0	0	0	0,48	0,0289	0,5089
1	ТЭЦ-5	31,0195	0,9663	31,9858	8,7124	1,1322	9,8446	3,1057	0,4756	3,5813	4,7438	1,0966	5,8404	6,3252	1,3339	7,6591	3,8297	0,6732	4,5029	2,6391	0,5914	3,2305	5,8259	1,3156	7,1415	4,6501	1,2368	5,8869	5,0594	1,3885	6,4479
–	Итого по ист. с комб. выраб. тепловой и электрич. энергии	41,9192	2,2892	44,2084	19,8867	3,1529	23,0396	8,2265	1,563	9,7895	9,226	1,714	10,94	10,791	2,198	12,989	12,1074	2,3562	14,4636	8,4022	2,0187	10,4209	10,7576	2,5029	13,2605	7,1929	1,8321	9,025	10,3833	2,3433	12,7266
2	кот. 1.03	0,0073	0,0025	0,0098	-0,4203	0	-0,4203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,048	0,0024	0,0504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 1.04 ул. Перова, 43	0,26	0,0654	0,3254	0,6321	0,0285	0,6606	0	0	0	-0,0147	0	-0,0147	0	0	0	0,24	0,0121	0,2521	0,08	0,0048	0,0848	0,24	0,0144	0,2544	0	0	0	0	0	0
2	кот. 1.05	0	0	0	-0,0602	0	-0,0602	0,096	0,0048	0,1008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	кот. 1.09	0	0	0	0	0	0	0,264	0,0623	0,3263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,02	0,0012	0,0212
16	кот. 1.23	0	0	0	0	0	0	0,096	0,0048	0,1008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,0072	0,1272	0,08	0,0048	0,0848	0	0	0	0	0	0
15	кот. 1.26 ул. Крупской, 18	7,615	0,1649	7,7799	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,144	0,0072	0,1512	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 1.27	0	0	0	0,24	0,0121	0,2521	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	кот. 1.38	0,3353	0,0594	0,3947	0,4072	0,0962	0,5034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,06	0,0036	0,0636	0,12	0,0072	0,1272	0	0	0
2	кот. 2.01 ул. 19-я Марьяновская, 40/1	0	0	0	0	0	0	0,264	0	0,264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	0,1791	0,0292	0,2083	-0,1446	-0,0102	-0,1548	-0,147	-0,0082	-0,1552	-0,0282	-0,0023	-0,0305	0	0	0	0	0	0	0,12	0,0072	0,1272	0	0	0	0,08	0,0048	0,0848	0	0	0
2	кот. 2.04 п. Светлый	0,4104	0,0627	0,4731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,048	0,0024	0,0504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	0	0	0	-0,1836	-0,0106	-0,1942	-0,1226	0,0237	-0,0989	-0,0542	-0,0023	-0,0565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 2.06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	кот. 2.10	0	0	0	0,0389	0,0058	0,0447	0	0	0	0,4824	0,0935	0,5759	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	кот. 2.28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 2.35	0,3659	0,0648	0,4307	0	0	0	0	0	0	1,0857	0,2563	1,342	1,485	0,3506	1,8356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,9636	0,5562	2,5198	1,1	0,3116	1,4116
2	кот. 3.01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 3.02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	кот. 3.04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	кот. 3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,0072	0,1272	0,6	0,0362	0,6362	0	0	0
5	кот. 3.13	0	0	0	0,4677	0,0593	0,527	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6	0,0362	0,6362	0,1	0,006	0,106	0,08	0,0048	0,0848	0	0	0
5	кот. 3.14	0,4547	0,0805	0,5352	0	0	0	0,144	0,0072	0,1512	0	0	0	0	0	0	0,144	0,0072	0,1512	0,12	0,0072	0,1272	0,08	0,0048	0,0848	0	0	0	0,16	0,0096	0,1696
2	кот. 4.01 п. Береговой	-0,0699	0	-0,0699	-0,1102	0	-0,1102	0,0264	0,0048	0,0312	-0,2124	0	-0,2124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,08	0,0048	0,0848	0	0	0
2	кот. 4.02 п. Большие Поля	0,3286	0,0092	0,3378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,08	0,0048	0,0848
2	кот. 5.01 ул. 4-я Северная, 180	0,176	0,0312	0,2072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,0072	0,1272
2	кот. 5.02 мкр. Загородный, 12	0	0	0	0	0	0	0,402	0,0779	0,4799	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 5.21 ул. Каховского, 3	0	0	0	0	0	0	0,705	0,1396	0,8446	0	0	0	0,48	0,0241	0,5041	0,384	0,0193	0,4033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	кот. 5.23 ул. 22-го Партсъезда, 97	0,3591	0,0647	0,4238	-0,0708	0	-0,0708	0	0	0	-0,093	-0,005	-0,098	0	0	0	0	0	0	0,12	0,0072	0,1272	0	0	0	0,2	0,0121	0,2121	0,26	0,0157	0,2757
13	кот. 5.24 ул. 30-я Северная, 65/1	0	0	0	0,1378	0,0096	0,1474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 5.36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 5.39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	кот. 5.42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,4	0,0241	0,4241	0	0	0	0,2	0,0121	0,2121	0	0	0
7	кот. 5.43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,32	0,0193	0,3393	0,16	0,0096	0,1696	0	0	0	0	0	0
28	кот. 5.46 ул. Байдукова, 25	2,4147	0,399	2,8137	0,5933	0,1401	0,7334	0,12	0,006	0,126	0	0	0	0	0	0	0,384	0,0193	0,4033	0,1	0,006	0,106	0	0	0	0,16	0,0096	0,1696	0,6	0,0362	0,6362
1	КРК	3,3812	0,4876	3,8688	1,7473	0,4169	2,1642	4,2607	0,9082	5,1689	9,5967	2,096	11,6927	6,5807	1,4864	8,0671	8,2611	1,7002	9,9613	7,2161	1,8478	9,0639	5,8023	1,5633	7,3656	5,3121	1,3352	6,6473	4,8685	1,3077	6,1762
–	Итого по котельным	16,2174	1,5211	17,7385	3,2746	0,7477	4,0223	6,1085	1,2311	7,3396	10,7623	2,4362	13,1985	8,5457	1,8611	10,4068	9,6531	1,7701	11,4232	9,1961	1,967	11,1631	6,6423	1,6137	8,256	8,7957	1,983	10,7787	7,2085	1,694	8,9025

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																												
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.			2031 г.		
		отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
–	индивидуальное	1,5761	0,1171	1,6932	0,9646	0,0872	1,0518	1,2136	0,113	1,3266	1,8883	0,193	2,0813	2,5136	0,265	2,7786	2,5137	0,265	2,7787	2,0949	0,265	2,3599	2,0949	0,265	2,3599	2,5138	0,318	2,8318	2,5137	0,318	2,8317
–	перспективная котельная	0	0	0	0,0687	0,0035	0,0722	0,096	0,0048	0,1008	0	0	0	0,624	0,0313	0,6553	0,72	0,0362	0,7562	0	0	0	0	0	0	0,4	0,0241	0,4241	0	0	0
–	перспективная котельная, мкр. Загородный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	перспективная котельная, ул. Маргелова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	перспективная котельная, ул. Троицкая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,18	0,0108	0,1908	0	0	0
–	Итого по перспект., индивидуальным и прочим источникам т/э	1,5761	0,1171	1,6932	1,0333	0,0907	1,124	1,3096	0,1178	1,4274	1,8883	0,193	2,0813	3,1376	0,2963	3,4339	3,2337	0,3012	3,5349	2,0949	0,265	2,3599	2,0949	0,265	2,3599	3,0938	0,3529	3,4467	2,5137	0,318	2,8317
Итого по всем источникам:		59,7127	3,9274	63,6401	24,1946	3,9913	28,1859	15,6446	2,9119	18,5565	21,8766	4,3432	26,2198	22,4743	4,3554	26,8297	24,9942	4,4275	29,4217	19,6932	4,2507	23,9439	19,4948	4,3816	23,8764	19,0824	4,168	23,2504	20,1055	4,3553	24,4608

Продолжение таблицы 18

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																												
		2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2036 г.			2037 г.			2038 г.			2039 г.			2040 г.			2022 - 2040 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
1	ТЭЦ-2	1,2175	0,3002	1,5177	0,24	0,0145	0,2545	2,0947	0,5665	2,6612	2,7028	0,4088	3,1116	0,24	0,0144	0,2544	3,996	1,016	5,012	4,0766	1,0209	5,0975	4,316	1,0354	5,3514	3,916	1,0111	4,9271	44,2935	10,3169	54,6104
1	ТЭЦ-3	3,7473	0,6914	4,4387	2,939	0,6897	3,6287	2,1685	0,3598	2,5283	2,0455	0,5661	2,6116	2,4855	0,5926	3,0781	0,02	0,0012	0,0212	0,52	0,0313	0,5513	0,4	0,024	0,424	0	0	0	52,2325	9,6506	61,8831
1	ТЭЦ-4	0,32	0,0193	0,3393	0,12	0,0072	0,1272	0	0	0	0,44	0,0265	0,4665	0,44	0,0265	0,4665	0,52	0,0313	0,5513	0	0	0	0,04	0,0024	0,0424	0,96	0,0578	1,0178	6,4214	0,3076	6,729
1	ТЭЦ-5	1,3006	0,2791	1,5797	1,7806	0,308	2,0886	1,7806	0,3081	2,0887	2,6806	0,3623	3,0429	3,4658	0,7988	4,2646	9,5863	2,5057	12,092	10,4848	2,5505	13,0353	12,8603	3,2236	16,0839	12,1142	3,2574	15,3716	131,9646	23,8036	155,7682
–	Итого по ист. с комб. выраб. тепловой и электрич. энергии	6,5854	1,29	7,8754	5,0796	1,0194	6,099	6,0438	1,2344	7,2782	7,8689	1,3637	9,2326	6,6313	1,4323	8,0636	14,1223	3,5542	17,6765	15,0814	3,6027	18,6841	17,6163	4,2854	21,9017	16,9902	4,3263	21,3165	234,912	44,0787	278,9907
2	кот. 1.03	2,6306	0,7452	3,3758	1,1	0,3116	1,4116	2,2888	0,6484	2,9372	1,2225	0,3374	1,5599	3,6204	1,0256	4,646	3,6546	1,0174	4,672	2,1695	0,6146	2,7841	1,042	0,2952	1,3372	1,042	0,2952	1,3372	18,4054	5,2955	23,7009
2	кот. 1.04 ул. Перова, 43	0	0	0	0	0	0	0,68	0,041	0,721	1,0713	0,2945	1,3658	0,04	0,0024	0,0424	0	0	0	2,0756	0,579	2,6546	0	0	0	0,08	0,0048	0,0848	5,3843	1,0469	6,4312
2	кот. 1.05	0	0	0	0	0	0	0,02	0,0012	0,0212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0558	0,006	0,0618
14	кот. 1.09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,284	0,0635	0,3475
16	кот. 1.23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,0072	0,1272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,416	0,024	0,44
15	кот. 1.26 ул. Крупской, 18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0,0024	0,0424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,799	0,1745	7,9735
2	кот. 1.27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,24	0,0121	0,2521
7	кот. 1.38	0	0	0	0,32	0,0193	0,3393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2425	0,1857	1,4282
2	кот. 2.01 ул. 19-я Марьяновская, 40/1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,264	0	0,264
2	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	0,2	0,0121	0,2121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2593	0,0326	0,2919
2	кот. 2.04 п. Светлый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,06	0,0036	0,0636	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5184	0,0687	0,5871
2	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,3604	0,0108	-0,3496
2	кот. 2.06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0,0024	0,0424	0,08	0,0048	0,0848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,0072	0,1272
8	кот. 2.10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,24	0,0145	0,2545	0,68	0,041	0,721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,8	0,0483	0,8483	2,2413	0,2031	2,4444

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																												
		2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2036 г.			2037 г.			2038 г.			2039 г.			2040 г.			2022 - 2040 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
23	кот. 2.28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,08	0,0048	0,0848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,0072	0,1272	0,2	0,012	0,212
2	кот. 2.35	0	0	0	0	0	0	1,2	0,0723	1,2723	0,32	0,0193	0,3393	0,36	0,0217	0,3817	0,16	0,0096	0,1696	0,12	0,0072	0,1272	0,2	0,0121	0,2121	0	0	0	8,3602	1,6817	10,0419
2	кот. 3.01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0,0024	0,0424	0,04	0,0024	0,0424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,08	0,0048	0,0848
2	кот. 3.02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,006	0,106	0	0	0	0,1	0,006	0,106
4	кот. 3.04	1,1319	0,3206	1,4525	1,1319	0,3206	1,4525	0,16	0,0096	0,1696	2,713	0,724	3,437	0,12	0,0072	0,1272	0,16	0,0096	0,1696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,4168	1,3916	6,8084
4	кот. 3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,0072	0,1272	0	0	0	0	0	0	0,84	0,0506	0,8906
5	кот. 3.13	0	0	0	1,0137	0,2871	1,3008	1,0137	0,2871	1,3008	0	0	0	1,0142	0,2873	1,3015	0	0	0	0,08	0,0048	0,0848	0	0	0	0	0	0	4,3693	0,9726	5,3419
5	кот. 3.14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,006	0,106	0	0	0	0,12	0,0072	0,1272	0,16	0,0096	0,1696	0	0	0	0	0	0	1,4827	0,1393	1,622
2	кот. 4.01 п. Береговой	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0,0024	0,0424	0	0	0	0	0	0	-0,2461	0,012	-0,2341
2	кот. 4.02 п. Большие Поля	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0,0024	0,0424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,4486	0,0164	0,465
2	кот. 5.01 ул. 4-я Северная, 180	0,12	0,0072	0,1272	0,08	0,0048	0,0848	0	0	0	0	0	0	0,02	0,0012	0,0212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,516	0,0516	0,5676
2	кот. 5.02 мкр. Загородный, 12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,402	0,0779	0,4799
2	кот. 5.21 ул. Каховского, 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,569	0,183	1,752
13	кот. 5.23 ул. 22-го Партсъезда, 97	2,9645	0,8398	3,8043	2,9645	0,8398	3,8043	3,1645	0,8518	4,0163	3,0445	0,8446	3,8891	2,9645	0,8398	3,8043	0,46	0,0277	0,4877	0,12	0,0072	0,1272	0,08	0,0048	0,0848	0,04	0,0024	0,0424	16,5778	4,3526	20,9304
13	кот. 5.24 ул. 30-я Северная, 65/1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1378	0,0096	0,1474
2	кот. 5.36	0,04	0,0024	0,0424	0	0	0	0,08	0,0048	0,0848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,0072	0,1272
2	кот. 5.39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0,0024	0,0424	0	0	0	0	0	0	0,04	0,0024	0,0424
13	кот. 5.42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6	0,0362	0,6362
7	кот. 5.43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,48	0,0289	0,5089
28	кот. 5.46 ул. Байдукова, 25	5,0965	1,3545	6,451	5,3365	1,3689	6,7054	4,8565	1,34	6,1965	4,8165	1,3376	6,1541	4,7365	1,3328	6,0693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,16	0,0096	0,1696	29,3745	7,3596	36,7341
1	КРК	0,3	0,018	0,318	0,5	0,0301	0,5301	0,08	0,0048	0,0848	0,08	0,0048	0,0848	0,08	0,0048	0,0848	0,76	0,0457	0,8057	0,84	0,0506	0,8906	1,4	0,0843	1,4843	0,82	0,0493	0,8693	61,8867	13,4417	75,3284
–	Итого по котельным	12,4835	3,2998	15,7833	12,4466	3,1822	15,6288	13,5435	3,261	16,8045	13,8478	3,5971	17,4449	13,7956	3,5734	17,369	5,4546	1,1256	6,5802	5,7651	1,285	7,0501	2,822	0,4024	3,2244	3,062	0,4168	3,4788	169,6249	36,9683	206,5932
–	индивидуальное	3,7706	0,477	4,2476	3,7706	0,477	4,2476	3,7706	0,477	4,2476	4,1896	0,53	4,7196	4,1896	0,53	4,7196	4,1895	0,5299	4,7194	4,1895	0,5299	4,7194	4,1895	0,5299	4,7194	4,1895	0,5299	4,7194	56,3362	6,8169	63,1531
–	перспективная котельная	0	0	0	0	0	0	0,4	0,0241	0,4241	0,08	0,0048	0,0848	0,2	0,012	0,212	0,16	0,0096	0,1696	0,16	0,0096	0,1696	0,14	0,0084	0,1484	0,04	0,0024	0,0424	3,0887	0,1708	3,2595
–	перспективная котельная, мкр. Загородный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,06	0,0036	0,0636	0,04	0,0024	0,0424	0,18	0,0108	0,1908	0,42	0,0253	0,4453	0,7	0,0421	0,7421
–	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,32	0,0193	0,3393	0,1	0,006	0,106	0,42	0,0253	0,4453
–	перспективная котельная, ул. Маргелова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,012	0,212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,52	0,0313	0,5513	0,72	0,0433	0,7633
–	перспективная котельная, ул. Троицкая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,18	0,0108	0,1908
–	Итого по перспект., индивидуальным и прочим источникам т/э	3,7706	0,477	4,2476	3,7706	0,477	4,2476	4,1706	0,5011	4,6717	4,2696	0,5348	4,8044	4,5896	0,554	5,1436	4,4095	0,5431	4,9526	4,3895	0,5419	4,9314	4,8295	0,5684	5,3979	5,2695	0,5949	5,8644	61,4449	7,1092	68,5541
Итого по всем источникам:		22,8395	5,0668	27,9063	21,2968	4,6786	25,9754	23,7579	4,9965	28,7544	25,9863	5,4956	31,4819	25,0165	5,5597	30,5762	23,9864	5,2229	29,2093	25,236	5,4296	30,6656	25,2678	5,2562	30,524	25,3217	5,338	30,6597	465,9818	88,1562	554,138

Таблица 19. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал																												
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.			2031 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ТЭЦ-2	4,785	1,744	6,529	2,355	0,772	3,127	1,393	1,222	2,615	2,277	1,771	4,048	4,109	3,197	7,306	12,887	10,029	22,916	10,167	9,064	19,231	8,975	7,235	16,21	2,562	2,177	4,739	5,155	4,312	9,467
1	ТЭЦ-3	20,974	8,941	29,915	23,485	15,947	39,432	11,448	7,899	19,347	7,282	3,432	10,714	6,129	4,082	10,211	8,127	4,149	12,276	3,981	2,859	6,84	3,539	2,767	6,306	3,883	2,838	6,721	7,031	3,488	10,519
1	ТЭЦ-4	1,728	0,461	2,189	2,421	0,305	2,726	0,236	0,04	0,276	1,691	0	1,691	1,091	0	1,091	0	0	0	0,492	0,102	0,594	0	0	0	0	0	0	1,181	0,243	1,424
1	ТЭЦ-5	76,751	8,141	84,892	21,836	9,539	31,375	7,771	4,007	11,778	12,106	9,239	21,345	16,107	11,236	27,343	9,701	5,671	15,372	6,678	4,983	11,661	14,745	11,082	25,827	11,849	10,419	22,268	12,909	11,696	24,605
–	Итого по ист. с комб. выраб. тепловой и электрич. энергии	104,238	19,287	123,525	50,097	26,563	76,66	20,848	13,168	34,016	23,356	14,442	37,798	27,436	18,515	45,951	30,715	19,849	50,564	21,318	17,008	38,326	27,259	21,084	48,343	18,294	15,434	33,728	26,276	19,739	46,015
2	кот. 1.03	0,012	0,021	0,033	-1,074	0	-1,074	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0,02	0,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 1.04 ул. Перова, 43	0,638	0,551	1,189	1,546	0,24	1,786	0	0	0	-0,038	0	-0,038	0	0	0	0,59	0,102	0,692	0,197	0,04	0,237	0,59	0,121	0,711	0	0	0	0	0	0
2	кот. 1.05	0	0	0	-0,154	0	-0,154	0,236	0,04	0,276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	кот. 1.09	0	0	0	0	0	0	0,675	0,525	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,049	0,01	0,059
16	кот. 1.23	0	0	0	0	0	0	0,236	0,04	0,276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,295	0,061	0,356	0,197	0,04	0,237	0	0	0	0	0	0
15	кот. 1.26 ул. Крупской, 18	18,733	1,389	20,122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,354	0,061	0,415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 1.27	0	0	0	0,59	0,102	0,692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	кот. 1.38	0,857	0,5	1,357	1,04	0,81	1,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,148	0,03	0,178	0,295	0,061	0,356	0	0	0
2	кот. 2.01 ул. 19-я Марьяновская, 40/1	0	0	0	0	0	0	0,675	0	0,675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	0,458	0,246	0,704	-0,369	-0,087	-0,456	-0,375	-0,068	-0,443	-0,072	-0,019	-0,091	0	0	0	0	0	0	0,295	0,061	0,356	0	0	0	0,197	0,04	0,237	0	0	0
2	кот. 2.04 п. Светлый	1,01	0,528	1,538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0,02	0,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	0	0	0	-0,469	-0,089	-0,558	-0,313	0,2	-0,113	-0,139	-0,019	-0,158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 2.06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	кот. 2.10	0	0	0	0,099	0,048	0,147	0	0	0	1,233	0,788	2,021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	кот. 2.28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 2.35	0,935	0,546	1,481	0	0	0	0	0	0	2,775	2,159	4,934	3,795	2,953	6,748	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,018	4,685	9,703	2,811	2,625	5,436
2	кот. 3.01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 3.02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	кот. 3.04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	кот. 3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,295	0,061	0,356	1,476	0,305	1,781	0	0	0
5	кот. 3.13	0	0	0	1,175	0,5	1,675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,476	0,305	1,781	0,246	0,051	0,297	0,197	0,04	0,237	0	0	0
5	кот. 3.14	1,162	0,678	1,84	0	0	0	0,354	0,061	0,415	0	0	0	0	0	0	0,354	0,061	0,415	0,295	0,061	0,356	0,197	0,04	0,237	0	0	0	0,394	0,081	0,475
2	кот. 4.01 п. Береговой	-0,179	0	-0,179	-0,282	0	-0,282	0,058	0,04	0,098	-0,543	0	-0,543	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,196	0,04	0,236	0	0	0
2	кот. 4.02 п. Большие Поля	0,809	0,077	0,886	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,197	0,04	0,237
2	кот. 5.01 ул. 4-я Северная, 180	0,45	0,263	0,713	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,295	0,061	0,356
2	кот. 5.02 мкр. Загородный, 12	0	0	0	0	0	0	1,027	0,656	1,683	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 5.21 ул. Каховского, 3	0	0	0	0	0	0	1,788	1,176	2,964	0	0	0	1,181	0,203	1,384	0,945	0,163	1,108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	кот. 5.23 ул. 22-го Партсъезда, 97	0,917	0,545	1,462	-0,181	0	-0,181	0	0	0	-0,238	-0,042	-0,28	0	0	0	0	0	0	0,295	0,061	0,356	0	0	0	0,492	0,102	0,594	0,64	0,132	0,772
13	кот. 5.24 ул. 30-я Северная, 65/1	0	0	0	0,334	0,081	0,415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 5.36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 5.39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	кот. 5.42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,984	0,203	1,187	0	0	0	0,492	0,102	0,594	0	0	0
7	кот. 5.43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,787	0,163	0,95	0,394	0,081	0,475	0	0	0	0	0	0
28	кот. 5.46 ул. Байдукова, 25	6,171	3,361	9,532	1,517	1,18	2,697	0,295	0,051	0,346	0	0	0	0	0	0	0,944	0,163	1,107	0,246	0,051	0,297	0	0	0	0,394	0,081	0,475	1,476	0,305	1,781
1	КРК	8,584	4,107	12,691	4,464	3,512	7,976	10,856	7,651	18,507	24,437	17,658	42,095	16,784	12,521	29,305	20,984	14,321	35,305	18,356	15,567	33,923	14,794	13,169	27,963	13,502	11,247	24,749	12,411	11,016	23,427
–	Итого по котельным	40,557	12,812	53,369	8,236	6,297	14,533	15,512	10,372	25,884	27,415	20,525	47,94	21,76	15,677	37,437	24,407	14,911	39,318	23,226	16,573	39,799	16,861	13,593	30,454	22,259	16,703	38,962	18,273	14,27	32,543
–	индивидуальное	4,029	0,986	5,015	2,465	0,731	3,196	3,101	0,949	4,05	4,825	1,624	6,449	6,424	2,23	8,654	6,425	2,232	8,657	5,354	2,231	7,585	5,354	2,231	7,585	6,424	2,678	9,102	6,423	2,679	9,102

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал																														
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.			2031 г.				
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	
–	перспективная котельная	0	0	0	0,169	0,029	0,198	0,236	0,04	0,276	0	0	0	1,535	0,264	1,799	1,771	0,305	2,076	0	0	0	0	0	0	0,984	0,203	1,187	0	0	0	
–	перспективная котельная, мкр. Загородный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
–	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
–	перспективная котельная, ул. Маргелова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
–	перспективная котельная, ул. Троицкая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,443	0,091	0,534	0	0	0	
–	Итого по перспект., индивидуальным и прочим источникам т/э	4,029	0,986	5,015	2,634	0,76	3,394	3,337	0,989	4,326	4,825	1,624	6,449	7,959	2,494	10,453	8,196	2,537	10,733	5,354	2,231	7,585	5,354	2,231	7,585	7,851	2,972	10,823	6,423	2,679	9,102	
Итого по всем источникам:		148,824	33,085	181,909	60,967	33,62	94,587	39,697	24,529	64,226	55,596	36,591	92,187	57,155	36,686	93,841	63,318	37,297	100,615	49,898	35,812	85,71	49,474	36,908	86,382	48,404	35,109	83,513	50,972	36,688	87,66	

Продолжение таблицы 19

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал																														
		2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2036 г.			2037 г.			2038 г.			2039 г.			2040 г.			2022-2040 гг.				
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	
1	ТЭЦ-2	3,092	2,529	5,621	0,59	0,122	0,712	5,342	4,772	10,114	6,754	3,444	10,198	0,59	0,121	0,711	10,162	8,559	18,721	10,36	8,6	18,96	10,949	8,722	19,671	9,966	8,517	18,483	112,47	86,909	199,379	
1	ТЭЦ-3	9,417	5,825	15,242	7,451	5,81	13,261	5,432	3,033	8,465	5,221	4,768	9,989	6,304	4,992	11,296	0,049	0,01	0,059	1,279	0,264	1,543	0,984	0,202	1,186	0	0	0	132,016	81,306	213,322	
1	ТЭЦ-4	0,787	0,163	0,95	0,295	0,061	0,356	0	0	0	1,082	0,223	1,305	1,082	0,223	1,305	1,279	0,264	1,543	0	0	0	0,098	0,02	0,118	2,361	0,487	2,848	15,824	2,592	18,416	
1	ТЭЦ-5	3,285	2,352	5,637	4,467	2,595	7,062	4,467	2,595	7,062	6,68	3,053	9,733	8,779	6,729	15,508	24,41	21,109	45,519	26,617	21,486	48,103	32,685	27,157	59,842	30,884	27,44	58,324	332,727	200,529	533,256	
–	Итого по ист. с комб. выраб. тепловой и электрич. энергии	16,581	10,869	27,45	12,803	8,588	21,391	15,241	10,4	25,641	19,737	11,488	31,225	16,755	12,065	28,82	35,9	29,942	65,842	38,256	30,35	68,606	44,716	36,101	80,817	43,211	36,444	79,655	593,037	371,336	964,373	
2	кот. 1.03	6,723	6,278	13,001	2,811	2,625	5,436	5,85	5,462	11,312	3,12	2,842	5,962	9,252	8,64	17,892	9,333	8,57	17,903	5,544	5,178	10,722	2,663	2,487	5,15	2,663	2,487	5,15	47,015	44,61	91,625	
2	кот. 1.04 ул. Перова, 43	0	0	0	0	0	0	1,673	0,345	2,018	2,734	2,481	5,215	0,098	0,02	0,118	0	0	0	5,3	4,877	10,177	0	0	0	0,197	0,04	0,237	13,525	8,817	22,342	
2	кот. 1.05	0	0	0	0	0	0	0,049	0,01	0,059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,131	0,05	0,181	
14	кот. 1.09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,724	0,535	1,259	
16	кот. 1.23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,295	0,061	0,356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,023	0,202	1,225	
15	кот. 1.26 ул. Крупской, 18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,098	0,02	0,118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,185	1,47	20,655	
2	кот. 1.27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,59	0,102	0,692	
7	кот. 1.38	0	0	0	0,787	0,163	0,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,127	1,564	4,691	
2	кот. 2.01 ул. 19-я Марьяновская, 40/1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,675	0	0,675	
2	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	0,492	0,102	0,594	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,626	0,275	0,901	
2	кот. 2.04 п. Светлый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,148	0,03	0,178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,276	0,578	1,854	
2	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,921	0,092	-0,829	
2	кот. 2.06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,098	0,02	0,118	0,197	0,04	0,237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,295	0,06	0,355	
8	кот. 2.10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,59	0,122	0,712	1,673	0,345	2,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,968	0,407	2,375	5,563	1,71	7,273	
23	кот. 2.28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,197	0,04	0,237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,295	0,061	0,356	0,492	0,101	0,593	
2	кот. 2.35	0	0	0	0	0	0	2,952	0,609	3,561	0,787	0,163	0,95	0,886	0,182	1,068	0,394	0,08	0,474	0,295	0,061	0,356	0,492	0,102	0,594	0	0	0	21,14	14,165	35,305	
2	кот. 3.01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,098	0,02	0,118	0,098	0,02	0,118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,196	0,04	0,236	

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал																										
		2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2036 г.			2037 г.			2038 г.			2039 г.			2040 г.			2022-2040 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
2	кот. 3.02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,246	0,051	0,297	0	0	0	0,246	0,051	0,297
4	кот. 3.04	2,893	2,701	5,594	2,893	2,701	5,594	0,394	0,081	0,475	6,914	6,099	13,013	0,295	0,061	0,356	0,394	0,081	0,475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,783	11,724	25,507
4	кот. 3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,295	0,061	0,356	0	0	0	0	0	0	2,066	0,427	2,493
5	кот. 3.13	0	0	0	2,591	2,419	5,01	2,591	2,419	5,01	0	0	0	2,592	2,42	5,012	0	0	0	0,197	0,04	0,237	0	0	0	0	0	0	11,065	8,194	19,259
5	кот. 3.14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,246	0,051	0,297	0	0	0	0,295	0,061	0,356	0,394	0,08	0,474	0	0	0	0	0	0	3,691	1,174	4,865
2	кот. 4.01 п. Береговой	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,098	0,02	0,118	0	0	0	0	0	0	-0,652	0,1	-0,552
2	кот. 4.02 п. Большие Поля	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,098	0,02	0,118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,104	0,137	1,241
2	кот. 5.01 ул. 4-я Северная, 180	0,295	0,061	0,356	0,197	0,04	0,237	0	0	0	0	0	0	0,049	0,01	0,059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,286	0,435	1,721
2	кот. 5.02 мкр. Загородный, 12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,027	0,656	1,683
2	кот. 5.21 ул. Каховского, 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,914	1,542	5,456
13	кот. 5.23 ул. 22-го Партсъезда, 97	7,576	7,074	14,65	7,576	7,074	14,65	8,068	7,175	15,243	7,773	7,114	14,887	7,576	7,074	14,65	1,131	0,233	1,364	0,295	0,061	0,356	0,197	0,04	0,237	0,098	0,02	0,118	42,215	36,663	78,878
13	кот. 5.24 ул. 30-я Северная, 65/1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,334	0,081	0,415
2	кот. 5.36	0,098	0,02	0,118	0	0	0	0,197	0,04	0,237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,295	0,06	0,355
2	кот. 5.39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,098	0,02	0,118	0	0	0	0	0	0	0,098	0,02	0,118
13	кот. 5.42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,476	0,305	1,781
7	кот. 5.43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,181	0,244	1,425
28	кот. 5.46 ул. Байдукова, 25	12,986	11,41	24,396	13,577	11,531	25,108	12,395	11,288	23,683	12,297	11,268	23,565	12,1	11,227	23,327	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,393	0,08	0,473	74,791	61,996	136,787
1	КРК	0,739	0,15	0,889	1,231	0,253	1,484	0,197	0,04	0,237	0,197	0,04	0,237	0,197	0,04	0,237	1,869	0,385	2,254	2,066	0,426	2,492	3,444	0,709	4,153	2,017	0,415	2,432	157,129	113,227	270,356
–	Итого по котельным	31,802	27,796	59,598	31,663	26,806	58,469	34,366	27,469	61,835	35,248	30,301	65,549	35,11	30,099	65,209	13,761	9,48	23,241	14,582	10,824	25,406	7,042	3,389	10,431	7,631	3,51	11,141	429,711	311,407	741,118
–	индивидуальное	9,636	4,018	13,654	9,636	4,018	13,654	9,636	4,018	13,654	10,707	4,464	15,171	10,707	4,464	15,171	10,707	4,464	15,171	10,707	4,464	15,171	10,707	4,464	15,171	10,707	4,464	15,171	143,974	57,409	201,383
–	перспективная котельная	0	0	0	0	0	0	0,984	0,203	1,187	0,197	0,04	0,237	0,492	0,101	0,593	0,393	0,081	0,474	0,393	0,081	0,474	0,344	0,071	0,415	0,098	0,02	0,118	7,596	1,438	9,034
–	перспективная котельная, мкр. Загородный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,148	0,03	0,178	0,098	0,02	0,118	0,443	0,091	0,534	1,033	0,214	1,247	1,722	0,355	2,077
–	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,787	0,163	0,95	0,246	0,051	0,297	1,033	0,214	1,247
–	перспективная котельная, ул. Маргелова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,492	0,101	0,593	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,279	0,264	1,543	1,771	0,365	2,136
–	перспективная котельная, ул. Троицкая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,443	0,091	0,534
–	Итого по перспект., индивидуальным и прочим источникам т/э	9,636	4,018	13,654	9,636	4,018	13,654	10,62	4,221	14,841	10,904	4,504	15,408	11,691	4,666	16,357	11,248	4,575	15,823	11,198	4,565	15,763	12,281	4,789	17,07	13,363	5,013	18,376	156,539	59,872	216,411
Итого по всем источникам:		58,019	42,683	100,702	54,102	39,412	93,514	60,227	42,09	102,317	65,889	46,293	112,182	63,556	46,83	110,386	60,909	43,997	104,906	64,036	45,739	109,775	64,039	44,279	108,318	64,205	44,967	109,172	1179,287	742,615	1921,9

1.2.2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплопотребления в зонах ответственности единых теплоснабжающих организаций на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 20.

Таблица 20. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия ЕТО

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																														
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.			2031 г.		
		отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
1	АО «Омск РТС»	45,3004	2,7768	48,0772	21,634	3,5698	25,2038	12,4872	2,4712	14,9584	18,8227	3,81	22,6327	17,3717	3,6844	21,0561	20,3685	4,0564	24,4249	15,6183	3,8665	19,4848	16,5599	4,0662	20,6261	12,505	3,1673	15,6723	15,2518	3,651	18,9028
2	МП г. Омска «Тепловая компания»	1,6574	0,265	1,9224	-0,0468	0,0198	-0,027	1,2238	0,2426	1,4664	0,7762	0,2517	1,0279	1,965	0,3747	2,3397	0,72	0,0362	0,7562	0,2	0,012	0,212	0,24	0,0144	0,2544	2,1236	0,5658	2,6894	1,3	0,3236	1,6236
4	ПО «Полёт» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,0072	0,1272	0,6	0,0362	0,6362	0	0	0
5	ООО «Омсктехуглерод»	0,4547	0,0805	0,5352	0,4677	0,0593	0,527	0,144	0,0072	0,1512	0	0	0	0	0	0	0,144	0,0072	0,1512	0,72	0,0434	0,7634	0,18	0,0108	0,1908	0,08	0,0048	0,0848	0,16	0,0096	0,1696
7	ООО «ПТЭ»	0,3353	0,0594	0,3947	0,4072	0,0962	0,5034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,32	0,0193	0,3393	0,22	0,0132	0,2332	0,12	0,0072	0,1272	0	0	0
8	АО «ОНИИП»	0	0	0	0,0389	0,0058	0,0447	0	0	0	0,4824	0,0935	0,5759	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	ООО «Теплогенерирующий комплекс»	0,3591	0,0647	0,4238	0,067	0,0096	0,0766	0	0	0	-0,093	-0,005	-0,098	0	0	0	0	0	0	0,52	0,0313	0,5513	0	0	0	0,4	0,0242	0,4242	0,26	0,0157	0,2757
14	Омский РВПиС	0	0	0	0	0	0	0,264	0,0623	0,3263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,02	0,0012	0,0212
15	ООО «Малая генерация»	7,615	0,1649	7,7799	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,144	0,0072	0,1512	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	ООО «Тепловая компания»	0	0	0	0	0	0	0,096	0,0048	0,1008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,0072	0,1272	0,08	0,0048	0,0848	0	0	0	0	0	0
23	АСУСО «Омский психоневрологический интернат»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	ООО СМТ «Стройбетон»	2,4147	0,399	2,8137	0,5933	0,1401	0,7334	0,12	0,006	0,126	0	0	0	0	0	0	0,384	0,0193	0,4033	0,1	0,006	0,106	0	0	0	0,16	0,0096	0,1696	0,6	0,0362	0,6362
–	перспективные и индивидуальные источники	1,5761	0,1171	1,6932	1,0333	0,0907	1,124	1,3096	0,1178	1,4274	1,8883	0,193	2,0813	3,1376	0,2963	3,4339	3,2337	0,3012	3,5349	2,0949	0,265	2,3599	2,0949	0,265	2,3599	3,0938	0,3529	3,4467	2,5137	0,318	2,8317
–	Всего	59,7127	3,9274	63,6401	24,1946	3,9913	28,1859	15,6446	2,9119	18,5565	21,8766	4,3432	26,2198	22,4743	4,3554	26,8297	24,9942	4,4275	29,4217	19,6932	4,2507	23,9439	19,4948	4,3816	23,8764	19,0824	4,168	23,2504	20,1055	4,3553	24,4608

Продолжение таблицы 20

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																														
		2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2036 г.			2037 г.			2038 г.			2039 г.			2040 г.			2022-2040 г.		
		отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
1	АО «Омск РТС»	6,8854	1,308	8,1934	5,5796	1,0495	6,6291	6,1238	1,2392	7,363	7,9489	1,3685	9,3174	6,7113	1,4371	8,1484	14,8823	3,5999	18,4822	15,9214	3,6533	19,5747	19,0163	4,3697	23,386	17,8102	4,3756	22,1858	296,7987	57,5204	354,3191
2	МП г. Омска «Тепловая компания»	2,9906	0,7669	3,7575	1,18	0,3164	1,4964	4,2688	0,7677	5,0365	2,6538	0,6536	3,3074	4,1604	1,0581	5,2185	3,9546	1,0354	4,99	4,4451	1,2056	5,6507	1,342	0,3133	1,6553	1,122	0,3	1,422	36,2765	8,5228	44,7993
4	ПО «Полёт» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	1,1319	0,3206	1,4525	1,1319	0,3206	1,4525	0,16	0,0096	0,1696	2,713	0,724	3,437	0,12	0,0072	0,1272	0,16	0,0096	0,1696	0,12	0,0072	0,1272	0	0	0	0	0	0	6,2568	1,4422	7,699
5	ООО «Омсктехуглерод»	0	0	0	1,0137	0,2871	1,3008	1,0137	0,2871	1,3008	0,1	0,006	0,106	1,0142	0,2873	1,3015	0,12	0,0072	0,1272	0,24	0,0144	0,2544	0	0	0	0	0	0	5,852	1,1119	6,9639
7	ООО «ПТЭ»	0	0	0	0,32	0,0193	0,3393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,7225	0,2146	1,9371
8	АО «ОНИИП»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,24	0,0145	0,2545	0,68	0,041	0,721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,8	0,0483	0,8483	2,2413	0,2031	2,4444
13	ООО «Теплогенерирующий комплекс»	2,9645	0,8398	3,8043	2,9645	0,8398	3,8043	3,1645	0,8518	4,0163	3,0445	0,8446	3,8891	2,9645	0,8398	3,8043	0,46	0,0277	0,4877	0,12	0,0072	0,1272	0,08	0,0048	0,0848	0,04	0,0024	0,0424	17,3156	4,3984	21,714
14	Омский РВПиС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,284	0,0635	0,3475
15	ООО «Малая генерация»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0,0024	0,0424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,799	0,1745	7,9735
16	ООО «Тепловая компания»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,0072	0,1272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,416	0,024	0,44
23	АСУСО «Омский психоневрологический интернат»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,08	0,0048	0,0848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,0072	0,1272	0,2	0,012	0,212
28	ООО СМТ «Стройбетон»	5,0965	1,3545	6,451	5,3365	1,3689	6,7054	4,8565	1,34	6,1965	4,8165	1,3376	6,1541	4,7365	1,3328	6,0693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,16	0,0096	0,1696	29,3745	7,3596	36,7341
–	перспективные и индивидуальные источники	3,7706	0,477	4,2476	3,7706	0,477	4,2476	4,1706	0,5011	4,6717	4,2696	0,5348	4,8044	4,5896	0,554	5,1436	4,4095	0,5431	4,9526	4,3895	0,5419	4,9314	4,8295	0,5684	5,3979	5,2695	0,5949	5,8644	61,4449	7,1092	68,5541
–	Всего	22,8395	5,0668	27,9063	21,2968	4,6786	25,9754	23,7579	4,9965	28,7544	25,9863	5,4956	31,4819	25,0165	5,5597	30,5762	23,9864	5,2229	29,2093	25,236	5,4296	30,6656	25,2678	5,2562	30,524	25,3217	5,338	30,6597	465,9818	88,1562	554,138

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 21.

Таблица 21. Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия ЕТО

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал																											
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.			2031 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	АО «Омск РТС»	112,822	23,394	136,216	54,561	30,075	84,636	31,704	20,819	52,523	47,793	32,1	79,893	44,22	31,036	75,256	51,699	34,17	85,869	39,674	32,575	72,249	42,053	34,253	76,306	31,796	26,681	58,477	38,687	30,755	69,442
2	МП г. Омска «Тепловая компания»	4,133	2,232	6,365	-0,212	0,166	-0,046	3,096	2,044	5,14	1,983	2,121	4,104	4,976	3,156	8,132	1,771	0,305	2,076	0,492	0,101	0,593	0,59	0,121	0,711	5,411	4,765	10,176	3,303	2,726	6,029
4	ПО «Полёт» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,295	0,061	0,356	1,476	0,305	1,781	0	0	0
5	ООО «Омсктехуглерод»	1,162	0,678	1,84	1,175	0,5	1,675	0,354	0,061	0,415	0	0	0	0	0	0	0,354	0,061	0,415	1,771	0,366	2,137	0,443	0,091	0,534	0,197	0,04	0,237	0,394	0,081	0,475
7	ООО «ПТЭ»	0,857	0,5	1,357	1,04	0,81	1,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,787	0,163	0,95	0,542	0,111	0,653	0,295	0,061	0,356	0	0	0
8	АО «ОНИИП»	0	0	0	0,099	0,048	0,147	0	0	0	1,233	0,788	2,021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	ООО «Теплогенерирующий комплекс»	0,917	0,545	1,462	0,153	0,081	0,234	0	0	0	-0,238	-0,042	-0,28	0	0	0	0	0	0	1,279	0,264	1,543	0	0	0	0,984	0,204	1,188	0,64	0,132	0,772
14	Омский РВПиС	0	0	0	0	0	0	0,675	0,525	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,049	0,01	0,059
15	ООО «Малая генерация»	18,733	1,389	20,122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,354	0,061	0,415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	ООО «Тепловая компания»	0	0	0	0	0	0	0,236	0,04	0,276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,295	0,061	0,356	0,197	0,04	0,237	0	0	0	0	0	0
23	АСУСО «Омский психоневрологический интернат»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	ООО СМТ «Стройбетон»	6,171	3,361	9,532	1,517	1,18	2,697	0,295	0,051	0,346	0	0	0	0	0	0	0,944	0,163	1,107	0,246	0,051	0,297	0	0	0	0,394	0,081	0,475	1,476	0,305	1,781
–	перспективные и индивидуальные источники	4,029	0,986	5,015	2,634	0,76	3,394	3,337	0,989	4,326	4,825	1,624	6,449	7,959	2,494	10,453	8,196	2,537	10,733	5,354	2,231	7,585	5,354	2,231	7,585	7,851	2,972	10,823	6,423	2,679	9,102
–	Всего	148,824	33,085	181,909	60,967	33,62	94,587	39,697	24,529	64,226	55,596	36,591	92,187	57,155	36,686	93,841	63,318	37,297	100,615	49,898	35,812	85,71	49,474	36,908	86,382	48,404	35,109	83,513	50,972	36,688	87,66

Продолжение таблицы 21.

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал																											
		2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2036 г.			2037 г.			2038 г.			2039 г.			2040 г.			2022-2040 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	АО «Омск РТС»	17,32	11,019	28,339	14,034	8,841	22,875	15,438	10,44	25,878	19,934	11,528	31,462	16,952	12,105	29,057	37,769	30,327	68,096	40,322	30,776	71,098	48,16	36,81	84,97	45,228	36,859	82,087	750,166	484,563	1234,729
2	МП г. Омска «Тепловая компания»	7,608	6,461	14,069	3,008	2,665	5,673	10,721	6,466	17,187	6,739	5,506	12,245	10,579	8,912	19,491	10,072	8,72	18,792	11,335	10,156	21,491	3,401	2,64	6,041	2,86	2,527	5,387	91,866	71,79	163,656
4	ПО «Полёт» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	2,893	2,701	5,594	2,893	2,701	5,594	0,394	0,081	0,475	6,914	6,099	13,013	0,295	0,061	0,356	0,394	0,081	0,475	0,295	0,061	0,356	0	0	0	0	0	0	15,849	12,151	28
5	ООО «Омсктехуглерод»	0	0	0	2,591	2,419	5,01	2,591	2,419	5,01	0,246	0,051	0,297	2,592	2,42	5,012	0,295	0,061	0,356	0,591	0,12	0,711	0	0	0	0	0	0	14,756	9,368	24,124
7	ООО «ПТЭ»	0	0	0	0,787	0,163	0,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,308	1,808	6,116
8	АО «ОНИИП»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,59	0,122	0,712	1,673	0,345	2,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,968	0,407	2,375	5,563	1,71	7,273
13	ООО «Теплогенерирующий комплекс»	7,576	7,074	14,65	7,576	7,074	14,65	8,068	7,175	15,243	7,773	7,114	14,887	7,576	7,074	14,65	1,131	0,233	1,364	0,295	0,061	0,356	0,197	0,04	0,237	0,098	0,02	0,118	44,025	37,049	81,074
14	Омский РВПиС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,724	0,535	1,259
15	ООО «Малая генерация»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,098	0,02	0,118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,185	1,47	20,655
16	ООО «Тепловая компания»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,295	0,061	0,356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,023	0,202	1,225
23	АСУСО «Омский психоневрологический интернат»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,197	0,04	0,237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,295	0,061	0,356	0,492	0,101	0,593
28	ООО СМТ «Стройбетон»	12,986	11,41	24,396	13,577	11,531	25,108	12,395	11,288	23,683	12,297	11,268	23,565	12,1	11,227	23,327	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,393	0,08	0,473	74,791	61,996	136,787

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал																											
		2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2036 г.			2037 г.			2038 г.			2039 г.			2040 г.			2022-2040 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
–	перспективные и инди-видуальные источники	9,636	4,018	13,654	9,636	4,018	13,654	10,62	4,221	14,841	10,904	4,504	15,408	11,691	4,666	16,357	11,248	4,575	15,823	11,198	4,565	15,763	12,281	4,789	17,07	13,363	5,013	18,376	156,539	59,872	216,411
–	Всего	58,019	42,683	100,702	54,102	39,412	93,514	60,227	42,09	102,317	65,889	46,293	112,182	63,556	46,83	110,386	60,909	43,997	104,906	64,036	45,739	109,775	64,039	44,279	108,318	64,205	44,967	109,172	1179,287	742,615	1921,9

1.2.2.5. Прогнозы приростов объемов потребления теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты часовых объемов потребления теплоносителя (горячей воды) на источниках тепловой энергии на циркуляцию в тепловых сетях за счет нового строительства с учетом сноса в существующих изолированных зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 22.

Таблица 22. Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м^3/ч																														
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.			2031 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ТЭЦ-2	31,78	3,45	35,23	15,73	1,52	17,25	9,08	2,42	11,5	14,85	3,51	18,36	26,8	6,33	33,13	84,05	19,85	103,9	66,45	17,94	84,39	58,93	14,32	73,25	16,78	4,31	21,09	33,8	8,53	42,33
1	ТЭЦ-3	138,37	17,7	156,07	154,11	31,56	185,67	74,68	15,65	90,33	48,42	6,78	55,2	40,24	8,08	48,32	53,92	8,21	62,13	26,27	5,65	31,92	23,28	5,47	28,75	25,6	5,61	31,21	46,94	6,9	53,84
1	ТЭЦ-4	11,51	0,91	12,42	16,4	0,6	17	1,6	0,08	1,68	11,46	0	11,46	7,39	0	7,39	0	0	0	3,34	0,2	3,54	0	0	0	0	0	0	6,33	0,38	6,71
1	ТЭЦ-5	516,99	16,12	533,11	145,22	18,88	164,1	51,77	7,93	59,7	79,07	18,29	97,36	105,43	22,23	127,66	63,83	11,23	75,06	43,99	9,86	53,85	97,12	21,93	119,05	77,5	20,63	98,13	84,33	23,15	107,48
–	Итого по ист. с комб. выраб. тепловой и электрич. энергии	698,65	38,18	736,83	331,46	52,56	384,02	137,13	26,08	163,21	153,8	28,58	182,38	179,86	36,64	216,5	201,8	39,29	241,09	140,05	33,65	173,7	179,33	41,72	221,05	119,88	30,55	150,43	171,4	38,96	210,36
2	кот. 1.03	0,29	0,1	0,39	-16,81	0	-16,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,92	0,1	2,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 1.04 ул. Перова, 43	10,4	2,62	13,02	25,28	1,14	26,42	0	0	0	-0,59	0	-0,59	0	0	0	9,6	0,48	10,08	3,2	0,19	3,39	9,6	0,58	10,18	0	0	0	0	0	0
2	кот. 1.05	0	0	0	-2,41	0	-2,41	3,84	0,19	4,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	кот. 1.09	0	0	0	0	0	0	10,56	2,49	13,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,8	0,05	0,85
16	кот. 1.23	0	0	0	0	0	0	3,84	0,19	4,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,8	0,29	5,09	3,2	0,19	3,39	0	0	0	0	0	0
15	кот. 1.26 ул. Крупской, 18	304,6	6,6	311,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,76	0,29	6,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 1.27	0	0	0	9,6	0,48	10,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	кот. 1.38	13,41	2,38	15,79	16,28	3,84	20,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,4	0,14	2,54	4,8	0,29	5,09	0	0	0
2	кот. 2.01 ул. 19-я Марьяновская, 40/1	0	0	0	0	0	0	10,56	0	10,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	7,16	1,17	8,33	-5,79	-0,4	-6,19	-5,87	-0,32	-6,19	-1,13	-0,09	-1,22	0	0	0	0	0	0	4,8	0,29	5,09	0	0	0	3,2	0,19	3,39	0	0	0
2	кот. 2.04 п. Светлый	10,26	1,57	11,83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,92	0,1	2,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	0	0	0	-7,34	-0,42	-7,76	-4,9	0,96	-3,94	-2,17	-0,09	-2,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 2.06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	кот. 2.10	0	0	0	1,56	0,23	1,79	0	0	0	19,3	3,74	23,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	кот. 2.28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 2.35	14,64	2,59	17,23	0	0	0	0	0	0	43,43	10,25	53,68	59,4	14,02	73,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78,54	22,25	100,79	44	12,46	56,46
2	кот. 3.01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 3.02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	кот. 3.04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	кот. 3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,8	0,29	5,09	24	1,45	25,45	0	0	0
5	кот. 3.13	0	0	0	18,71	2,37	21,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	1,45	25,45	4	0,24	4,24	3,2	0,19	3,39	0	0	0
5	кот. 3.14	18,19	3,22	21,41	0	0	0	5,76	0,29	6,05	0	0	0	0	0	0	5,76	0,29	6,05	4,8	0,29	5,09	3,2	0,19	3,39	0	0	0	6,4	0,38	6,78
2	кот. 4.01 п. Береговой	-2,8	0	-2,8	-4,41	0	-4,41	1,06	0,19	1,25	-8,5	0	-8,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,2	0,2	3,4	0	0	0
2	кот. 4.02 п. Большие Поля	13,14	0,37	13,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,2	0,19	3,39
2	кот. 5.01 ул. 4-я Северная, 180	2,93	0,52	3,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,8	0,29	5,09
2	кот. 5.02 мкр. Загородный, 12	0	0	0	0	0	0	16,08	3,12	19,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 5.21 ул. Каховского, 3	0	0	0	0	0	0	26,55	5,51	32,06	0	0	0	19,2	0,96	20,16	10,97	0,55	11,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	кот. 5.23 ул. 22-го Партсъезда, 97	14,36	2,59	16,95	-2,83	0	-2,83	0	0	0	-3,72	-0,2	-3,92	0	0	0	0	0	0	4,8	0,29	5,09	0	0	0	8	0,48	8,48	10,4	0,62	11,02
13	кот. 5.24 ул. 30-я Северная, 65/1	0	0	0	5,51	0,38	5,89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 5.36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	кот. 5.39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	кот. 5.42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0,96	16,96	0	0	0	8	0,48	8,48	0	0	0
7	кот. 5.43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,8	0,77	13,57	6,4	0,38	6,78	0	0	0	0	0	0
28	кот. 5.46 ул. Байдукова, 25	96,6	15,95	112,55	23,74	5,6	29,34	4,8	0,24	5,04	0	0	0	0	0	0	15,36	0,77	16,13	4	0,24	4,24	0	0	0	6,4	0,38	6,78	24	1,45	25,45
1	КРК	56,36	8,12	64,48	29,12	6,96	36,08	71,03	15,14	86,17	159,96	34,95	194,91	109,69	24,77	134,46	137,69	28,33	166,02	120,27	30,79	151,06	96,71	26,05	122,76	88,53	22,25	110,78	81,14	21,79	102,93
–	Итого по котельным	559,54	47,8	607,34	90,21	20,18	110,39	143,31	28	171,31	206,58	48,56	255,14	188,29	39,75	228,04	188,98	30,91	219,89	199,47	35,56	235,03	130,31	28,06	158,37	227,87	48,16	276,03	174,74	37,23	211,97
–	перспективные источники	0	0	0	2,75	0,14	2,89	3,84	0,19	4,03	0	0	0	24,96	1,25	26,21	28,8	1,45	30,25	0	0	0	0	0	0	23,2	1,39	24,59	0	0	0

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м^3/ч																											
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.			2031 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
–	Всего	1258,19	85,98	1344,17	424,42	72,88	497,3	284,28	54,27	338,55	360,38	77,14	437,52	393,11	77,64	470,75	419,58	71,65	491,23	339,52	69,21	408,73	309,64	69,78	379,42	370,95	80,1	451,05	346,14	76,19	422,33

Продолжение таблицы 22

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м^3/ч																											
		2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2036 г.			2037 г.			2038 г.			2039 г.			2040 г.			2022-2040 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ТЭЦ-2	20,29	5	25,29	4	0,24	4,24	34,91	9,44	44,35	45,05	6,81	51,86	4	0,24	4,24	66,59	16,93	83,52	67,94	17,01	84,95	71,92	17,25	89,17	65,26	16,85	82,11	738,21	171,95	910,16
1	ТЭЦ-3	62,45	11,52	73,97	48,99	11,49	60,48	36,15	6	42,15	34,09	9,44	43,53	41,42	9,88	51,3	0,33	0,02	0,35	8,67	0,52	9,19	6,67	0,4	7,07	0	0	0	870,6	160,88	1031,48
1	ТЭЦ-4	5,33	0,32	5,65	2	0,12	2,12	0	0	0	5,67	0,34	6,01	5,67	0,34	6,01	7	0,42	7,42	0	0	0	0,67	0,04	0,71	16	0,96	16,96	100,37	4,71	105,08
1	ТЭЦ-5	21,68	4,65	26,33	29,67	5,13	34,8	29,68	5,13	34,81	44,68	6,03	50,71	57,77	13,31	71,08	159,77	41,77	201,54	174,75	42,51	217,26	214,34	53,72	268,06	201,9	54,28	256,18	2199,49	396,78	2596,27
–	Итого по ист. с комб. выраб. тепловой и электрич. энергии	109,75	21,49	131,24	84,66	16,98	101,64	100,74	20,57	121,31	129,49	22,62	152,11	108,86	23,77	132,63	233,69	59,14	292,83	251,36	60,04	311,4	293,6	71,41	365,01	283,16	72,09	355,25	3908,67	734,32	4642,99
2	кот. 1.03	105,23	29,81	135,04	44	12,46	56,46	91,55	25,94	117,49	48,9	13,5	62,4	144,82	41,03	185,85	146,19	40,7	186,89	86,78	24,59	111,37	41,68	11,81	53,49	41,68	11,81	53,49	736,23	211,85	948,08
2	кот. 1.04 ул. Перова, 43	0	0	0	0	0	0	27,2	1,64	28,84	42,85	11,78	54,63	1,6	0,1	1,7	0	0	0	83,02	23,16	106,18	0	0	0	3,2	0,19	3,39	215,36	41,88	257,24
2	кот. 1.05	0	0	0	0	0	0	0,8	0,05	0,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,23	0,24	2,47
14	кот. 1.09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,36	2,54	13,9
16	кот. 1.23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,8	0,29	5,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,64	0,96	17,6
15	кот. 1.26 ул. Крупской, 18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,6	0,1	1,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	311,96	6,99	318,95
2	кот. 1.27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,6	0,48	10,08
7	кот. 1.38	0	0	0	12,8	0,77	13,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49,69	7,42	57,11
2	кот. 2.01 ул. 19-я Марьяновская, 40/1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,56	0	10,56
2	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	8	0,48	8,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,37	1,32	11,69
2	кот. 2.04 п. Светлый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,4	0,14	2,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14,58	1,81	16,39
2	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-14,41	0,45	-13,96
2	кот. 2.06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,6	0,1	1,7	3,2	0,19	3,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,8	0,29	5,09
8	кот. 2.10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,6	0,58	10,18	27,2	1,64	28,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	1,93	33,93	89,66	8,12	97,78
23	кот. 2.28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,2	0,19	3,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,8	0,29	5,09	8	0,48	8,48
2	кот. 2.35	0	0	0	0	0	0	48	2,89	50,89	12,8	0,77	13,57	14,4	0,86	15,26	6,4	0,38	6,78	4,8	0,29	5,09	8	0,48	8,48	0	0	0	334,41	67,24	401,65
2	кот. 3.01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,6	0,1	1,7	1,6	0,1	1,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,2	0,2	3,4
2	кот. 3.02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0,24	4,24	0	0	0	4	0,24	4,24
4	кот. 3.04	45,28	12,82	58,1	45,28	12,82	58,1	6,4	0,38	6,78	108,52	28,95	137,47	4,8	0,29	5,09	6,4	0,38	6,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	216,68	55,64	272,32
4	кот. 3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,8	0,29	5,09	0	0	0	0	0	0	33,6	2,03	35,63
5	кот. 3.13	0	0	0	40,55	11,48	52,03	40,55	11,48	52,03	0	0	0	40,57	11,49	52,06	0	0	0	3,2	0,19	3,39	0	0	0	0	0	0	174,78	38,89	213,67
5	кот. 3.14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0,24	4,24	0	0	0	4,8	0,29	5,09	6,4	0,38	6,78	0	0	0	0	0	0	59,31	5,57	64,88
2	кот. 4.01 п. Береговой	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,6	0,1	1,7	0	0	0	0	0	0	-9,85	0,49	-9,36
2	кот. 4.02 п. Большие Поля	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,6	0,1	1,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17,94	0,66	18,6
2	кот. 5.01 ул. 4-я Северная, 180	4,8	0,29	5,09	3,2	0,19	3,39	0	0	0	0	0	0	0,8	0,05	0,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,53	1,34	17,87
2	кот. 5.02 мкр. Загородный, 12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,08	3,12	19,2
2	кот. 5.21 ул. Каховского, 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56,72	7,02	63,74
13	кот. 5.23 ул. 22-го Партсъезда, 97	118,58	33,59	152,17	118,58	33,59	152,17	124,75	33,96	158,71	121,78	33,78	155,56	118,58	33,59	152,17	18,4	1,11	19,51	4,8	0,29	5,09	3,2	0,19	3,39	1,14	0,07	1,21	660,82	173,95	834,77
13	кот. 5.24 ул. 30-я Северная, 65/1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,51	0,38	5,89
2	кот. 5.36	1,6	0,1	1,7	0	0	0	3,2	0,19	3,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,8	0,29	5,09
2	кот. 5.39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,6	0,1	1,7	0	0	0	0	0	0	1,6	0,1	1,7

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м^3/ч																														
		2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2036 г.			2037 г.			2038 г.			2039 г.			2040 г.			2022-2040 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
13	кот. 5.42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	1,44	25,44
7	кот. 5.43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,2	1,15	20,35
28	кот. 5.46 ул. Байдукова, 25	203,86	54,18	258,04	213,46	54,76	268,22	194,26	53,61	247,87	192,66	53,51	246,17	189,46	53,32	242,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,4	0,39	6,79	1175	294,4	1469,4
1	КРК	6,86	0,41	7,27	8,33	0,5	8,83	1,33	0,08	1,41	1,33	0,08	1,41	1,33	0,08	1,41	12,67	0,76	13,43	13,99	0,84	14,83	23,33	1,4	24,73	13,67	0,82	14,49	1033,34	224,12	1257,46
–	Итого по котельным	494,21	131,68	625,89	486,2	126,57	612,77	538,04	130,22	668,26	552,04	143,77	695,81	549,96	142,85	692,81	200,46	43,95	244,41	210,99	50,23	261,22	80,21	14,12	94,33	102,89	15,5	118,39	5324,3	1163,1	6487,4
–	перспективные источники	0	0	0	0	0	0	16	0,96	16,96	3,2	0,19	3,39	16	0,96	16,96	8,8	0,53	9,33	8	0,49	8,49	25,6	1,54	27,14	43,2	2,6	45,8	204,35	11,69	216,04
–	Всего	603,96	153,17	757,13	570,86	143,55	714,41	654,78	151,75	806,53	684,73	166,58	851,31	674,82	167,58	842,4	442,95	103,62	546,57	470,35	110,76	581,11	399,41	87,07	486,48	429,25	90,19	519,44	9437,32	1909,11	11346,43

1.2.2.6. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, в зонах действия которых прогнозируется прирост потребления тепловой энергии, на каждом этапе, включая уровень базового года, приведены в таблице 23.

В таблице 23 приведены данные для существующих источников теплоснабжения без учета мероприятий, приведенных в Главе 7 по закрытию источников теплоснабжения и переводу нагрузки потребителей.

Таблица 23. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

№ п/п	№ источника тепловой энергии	Наименование ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч																			
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
1	ТЭЦ-3	АО "ОмскРТС"	727,40	736,89	747,23	751,72	753,90	756,01	758,77	760,25	761,52	763,02	765,88	769,89	773,02	775,10	777,23	779,87	779,62	779,89	780,01	779,70
2	ТЭЦ-4	АО "ОмскРТС"	141,23	141,99	142,86	142,88	143,50	143,89	143,78	143,89	143,76	143,63	144,08	144,35	144,46	144,37	144,78	145,19	145,66	145,57	145,53	146,47
3	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	1004,14	1035,79	1044,02	1046,05	1050,82	1057,51	1061,13	1063,35	1069,52	1074,44	1079,93	1080,58	1081,56	1082,46	1084,54	1087,83	1099,03	1111,22	1126,50	1140,97
4	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	254,39	256,46	257,27	257,74	258,56	260,31	266,37	271,19	275,39	276,54	278,98	280,37	280,52	282,99	286,01	286,14	291,00	295,96	301,18	305,90
5	КРК	АО "ОмскРТС"	385,43	389,27	391,15	395,96	407,67	415,55	425,37	434,25	441,56	448,07	454,12	454,23	454,60	454,40	454,24	454,02	454,56	455,15	456,36	456,97
6	Котельная 1.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23
7	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	32,44	32,52	32,49	32,49	32,46	32,37	32,41	32,34	32,16	32,14	32,05	37,21	39,30	43,79	46,14	53,28	60,45	64,72	66,76	68,78
8	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	39,46	40,05	40,70	40,58	40,51	40,37	40,59	40,48	40,72	40,62	40,44	40,26	40,06	40,78	42,77	42,69	42,57	46,53	46,41	46,34
9	Котельная 1.05	МП г. Омска "Тепловая компания"	32,92	32,92	32,88	32,94	32,90	32,80	32,75	32,67	32,65	32,64	32,62	32,55	32,47	32,46	32,41	32,37	32,34	32,31	32,24	32,21
10	Котельная 1.27	МП г. Омска "Тепловая компания"	15,09	15,09	15,39	15,39	15,38	15,38	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,35	15,35	15,34	15,34
11	Котельная 1.43	МП г. Омска "Тепловая компания"	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
12	Котельная 2.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	11,30	11,30	11,28	12,38	12,36	12,34	12,34	12,32	12,32	12,32	12,32	12,30	12,30	12,25	12,22	12,18	12,15	12,12	12,09	12,06
13	Котельная 2.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	14,27	14,58	14,56	14,55	14,53	14,52	14,51	14,65	14,64	14,59	14,57	14,81	14,80	14,79	14,77	14,75	14,74	14,73	14,70	14,69
14	Котельная 2.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	13,72	13,72	13,71	13,70	13,70	13,69	13,69	13,69	13,69	13,66	13,65	13,65	13,65	13,65	13,64	13,63	13,62	13,62	13,61	13,61
15	Котельная 2.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	15,79	16,52	16,49	16,48		16,43	16,49	16,48	16,47	16,46	16,46	16,45	16,41	16,38	16,33	16,29	16,34	16,30	16,24	16,20
16	Котельная 2.05	МП г. Омска "Тепловая компания"	33,35	33,35	33,33	33,52	33,48	33,45	33,42	33,40	33,39	33,32	33,31	33,29	33,26	33,23	33,20	33,14	33,10	33,07	33,04	33,00
17	Котельная 2.06	МП г. Омска "Тепловая компания"	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,26	0,36	0,36	0,36	0,36
18	Котельная 2.07	МП г. Омска "Тепловая компания"	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
19	Котельная 2.08	МП г. Омска "Тепловая компания"	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,35	2,35
20	Котельная 2.09	МП г. Омска "Тепловая компания"	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
21	Котельная 2.35	МП г. Омска "Тепловая компания"	5,89	6,48	6,48	6,48	8,46	11,17	11,17	11,17	11,17	15,08	17,27	17,27	17,27	18,83	19,24	19,71	19,92	20,08	20,34	20,34
22	Котельная 3.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,13	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
23	Котельная 3.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,62	18,62	18,61	18,61	18,60	18,59	18,59	18,58	18,57	18,56	18,55	18,55	18,55	18,67	18,67
24	Котельная 4.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	14,25	14,25	14,24	14,62	14,61	14,60	14,59	14,58	14,55	14,63	14,61	14,60	14,59	14,58	14,57	14,56	14,54	14,57	14,56	14,53
25	Котельная 4.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	3,10	3,54	3,54	3,54	3,53	3,53	3,52	3,52	3,52	3,51	3,61	3,60	3,59	3,57	3,56	3,60	3,59	3,58	3,57	3,57
26	Котельная 5.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	39,73	40,50	40,48	40,47	40,46	40,43	40,35	40,32	40,32	40,31	40,44	40,57	40,66	40,64	40,61	40,64	40,63	40,61	40,58	40,57
27	Котельная 5.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	4,53	4,48	4,47	5,47	5,46	5,45	5,45	5,44	5,44	5,43	5,43	5,42	5,42	5,42	5,41	5,41	5,40	5,40	5,40	5,40
28	Котельная 5.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
29	Котельная 5.21	МП г. Омска "Тепловая компания"	25,10	25,10	25,03	26,19	26,14	28,16	28,63	28,59	28,57	28,56	28,55	28,55	28,53	28,50	28,46	28,42	28,38	28,34	28,31	28,27
30	Котельная 5.36	МП г. Омска "Тепловая компания"	16,10	16,10	16,06	16,05	16,05	16,04	16,04	16,03	16,02	16,01	16,00	16,05	16,04	16,13	16,12	16,10	16,09	16,08	16,07	16,05
31	Котельная 5.39	МП г. Омска "Тепловая компания"	3,35	3,35	3,35	3,23	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,18	3,18	3,17	3,16	3,16	3,15	3,15	3,15	3,20	3,19	3,18
32	Котельная 1.39	МП г. Омска "Тепловая компания"	0,90	0,90	0,90	0,89	0,88	0,88	0,87	0,87	0,86	0,85	0,85	0,84	0,84	0,83	0,82	0,82	0,81	0,80	0,79	0,79
33	Котельная 1.08	МП г. Омска "Тепловая компания"	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,31	1,29	1,28	1,28	1,28	1,28	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,23	1,22	1,22
34	Котельная 3.04	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	95,61	95,49	95,41	95,28	95,18	95,10	95,02	94,94	94,86	94,79	94,71	96,88	99,06	99,19	104,38	104,45	104,58	104,51	104,43	104,35
35	Котельная 3.05	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	46,98	46,98	46,92	46,87	46,81	46,75	46,69	46,64	46,74	47,46	47,40	47,34	47,29	47,23	47,17	47,12	47,06	47,16	47,10	47,04
36	Котельная 3.13	ООО "Омсктехуглерод"	116,53	116,53	117,38	117,35	117,32	117,28	117,25	118,00	118,10	118,17	118,14	118,11	120,09	122,07	122,03	124,02	123,98	124,04	124,00	123,96
37	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	122,73	123,47	123,27	123,13	122,95	122,84	122,91	122,96	122,95	122,85	122,95	122,84	122,73	122,61	122,63	122,51	122,55	122,64	122,52	122,39
38	Котельная 3.17	АО "Омскшина"	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06
39	Котельная 1.38	ООО "ПТЭ"	1,07	1,61	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,43	2,59	2,59	2,59	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
40	Котельная 4.31	ООО "ПТЭ"	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
41	Котельная 5.43	ООО "ПТЭ"	8,58	8,58	8,58	8,57	8,57	8,57	8,56	8,98	9,18	9,18	9,18	9,17	9,17	9,17	9,16	9,16	9,16	9,15	9,15	9,15
42	Котельная С.Тюленина	ООО "ПТЭ"	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
43	Котельная 2.10	АО "ОНИИП"	45,24	45,24	45,30	45,21	45,94	45,86	45,77	45,69	45,61	45,53	45,44	45,36	45,28	45,17	45,38	46,15	46,04	45,93	45,81	46,74
44	Котельная 2.33	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	4,73	4,73	4,73	4,72	4,72	4,71	4,71	4,71	4,70	4,70	4,69	4,69	4,68	4,68	4,68	4,67	4,67	4,66	4,66	4,66
45	Котельная 2.11	АО "Омсктрансмаш"	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59
46	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	145,91	146,59	146,59	146,59	146,59	146,59	146,59	146,74	146,74	147,00	147,34	153,25	159,15	165,31	171,32	177,22	177,82	177,98	178,08	178,14
47	Котельная 5.24	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	25,95	25,95	26,19	26,19	26,18	26,18	26,18	26,17	26,17	26,17	26,16	26,16	26,16	26,15	26,15	26,15	26,14	26,14	26,14	26,13
48	Котельная 5.42	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,44	3,96	3,96	4,22	4,22	4,21	4,21	4,21	4,21	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
49	Котельная 1.09	Омский РВПиС	1,02	1,02	1,01	1,49	1,48	1,47	1,46	1,46	1,45	1,44	1,46	1,45	1,44	1,44	1,43	1,41	1,40	1,39	1,37	1,36
50	Котельная 1.26	ООО «Малая генерация»	9,24	18,59	18,58	18,57	18,57	18,56	18,73	18,72	18,71	18,71	18,70	18,69	18,68	18,67	18,66	18,70	18,69	18,67	18,66	18,64
51	Котельная 1.23	ООО "Тепловая компания"	3,59	3,59	3,54	3,65	3,64	3,63	3,61	3,76	3,85	3,84	3,82	3,81	3,79	3,78	3,92	3,90	3,89	3,87	3,85	3,84
52	Котельная 1.35	ООО "Мечта"	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
53	ТЭС	ПАО "Омский каучук"	33,43	33,43	33,39	33,35	33,30	33,26	33,22	33,18	33,14	33,09	33,05	33,01	32,97	32,93	32,88	32,84	32,80	32,76	32,72	32,68
54	Котельная 2.34	ООО "КомплексТеплоСервис"	18,06	18,06	18,05	18,04	18,03	18,02	18,01	18,00	17,99	17,98	17,97	17,96	17,95	17,95	17,94	17,93	17,92	17,91	17,90	17,89
55	Котельная 3.19	ООО "Энергопоставка"	1,98	1,98	1,98	1,98	1,97	1,97	1,97	1,97	1,96	1,96	1,96	1,96	1,95	1,95	1,95	1,95	1,94	1,94	1,94	1,94
56	Котельная 2.28	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	1,35	1,35	1,35	1,35	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,33	1,33	1,33	1,33	1,43	1,43	1,42	1,42	1,42	1,57

№ п/п	№ источника тепловой энергии	Наименование ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч																			
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
57	Котельная 2.29	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,00	1,00
58	Котельная 1.41	АО «Русь»	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
59	Котельная 5.07	ПАО "Сатурн"	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14
60	Котельная 5.46	ООО СМТ "Стройбетон"	24,84	28,65	29,73	29,88	29,88	29,87	30,35	30,48	30,48	30,68	31,46	41,33	51,51	61,07	70,58	79,98	79,98	79,98	79,97	80,18

Примечание: В связи с отсутствием данных по расчетной нагрузке по всем источникам теплоснабжения г. Омск, за исключением ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 и КРК, в таблице приведены данные по договорной нагрузке на коллекторах, то есть с учетом потерь тепловой энергии в тепловых сетях. По источникам ЕТО №1 «Омск РТС» представлены расчетные тепловые нагрузки на коллекторах, то есть с учетом потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

1.2.2.7. Фактические расходы теплоносителя в системах теплоснабжения, в которых прогнозируется прирост потребления тепловой энергии на каждом этапе

Фактические расходы теплоносителя (горячей воды) в отопительный (зимний) период в системах теплоснабжения, в которых прогнозируется прирост потребления тепловой энергии, а также прогнозные значения расхода теплоносителя на каждом этапе приведены в таблице 24.

В таблице 24 приведены данные для существующих источников теплоснабжения без учета мероприятий, приведенных в Главе 7 по закрытию источников теплоснабжения и переводу нагрузки потребителей.

Таблица 24. Фактические и перспективные расходы теплоносителя в отопительный (зимний) период

№ п/п	Источник тепловой энергии	Фактический и перспективный расход теплоносителя, м3/ч																			
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
1	ТЭЦ-2	4466,2	4501,4	4518,7	4530,2	4548,5	4581,7	4685,6	4770,0	4843,2	4864,3	4906,6	4931,9	4936,2	4980,5	5032,4	5036,6	5120,1	5205,1	5294,2	5376,4
2	ТЭЦ-3	12110,0	12266,0	12451,7	12542,0	12597,2	12645,6	12707,7	12739,6	12768,4	12799,6	12853,4	12927,4	12987,9	13030,0	13073,5	13124,8	13125,2	13134,4	13141,4	13141,4
3	ТЭЦ-4	1940,7	1953,1	1970,1	1971,8	1983,3	1990,6	1990,6	1994,2	1994,2	1994,2	2000,9	2006,5	2008,7	2008,7	2014,7	2020,7	2028,1	2028,1	2028,8	2045,8
4	ТЭЦ-5	17088,0	17621,1	17785,2	17844,9	17942,3	18070,0	18145,0	18198,9	18317,9	18416,1	18523,5	18549,9	18584,7	18619,5	18670,2	18741,3	18942,8	19160,1	19428,1	19684,3
5	кот. 1.03	549,5	549,9	533,1	533,1	533,1	533,1	535,1	535,1	535,1	535,1	535,1	670,2	726,6	844,1	906,5	1092,4	1279,3	1390,6	1444,1	1497,6
6	кот. 1.04 ул. Перова, 43	594,9	607,9	634,3	634,3	633,7	633,7	643,8	647,2	657,4	657,4	657,4	657,4	657,4	686,2	740,8	742,5	742,5	848,7	848,7	852,1
7	кот. 1.05	587,5	587,5	585,1	589,1	589,1	589,1	589,1	589,1	589,1	589,1	589,1	589,1	589,1	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0
8	кот. 1.09	82,2	82,2	82,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1
9	кот. 1.23	1166,0	1166,0	1166,0	1170,1	1170,1	1170,1	1170,1	1175,2	1178,6	1178,6	1178,6	1178,6	1178,6	1178,6	1183,6	1183,6	1183,6	1183,6	1183,6	1183,6
10	кот. 1.26 ул. Крупской, 18	221,8	533,0	533,0	533,0	533,0	533,0	539,0	539,0	539,0	539,0	539,0	539,0	539,0	539,0	539,0	540,7	540,7	540,7	540,7	540,7
11	кот. 1.27	541,4	541,4	551,5	551,5	551,5	551,5	551,5	551,5	551,5	551,5	551,5	551,5	551,5	551,5	551,5	551,5	551,5	551,5	551,5	551,5
12	кот. 1.38	31,3	47,1	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	69,7	74,8	74,8	74,8	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4
13	кот. 2.01 ул. 19-я Марьяновская, 40/1	145,7	145,7	145,7	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
14	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	228,4	236,8	230,6	224,4	223,2	223,2	223,2	228,3	228,3	231,7	231,7	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1
15	кот. 2.04 п. Светлый	378,0	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	391,8	391,8	391,8	391,8	391,8	391,8	391,8	391,8	391,8	391,8	394,4	394,4	394,4	394,4
16	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	602,7	602,7	595,0	591,0	588,8	588,8	588,8	588,8	588,8	588,8	588,8	588,8	588,8	588,8	588,8	588,8	588,8	588,8	588,8	588,8
17	кот. 2.06	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	10,7	14,1	14,1	14,1	14,1
18	кот. 2.10	1190,3	1190,3	1192,1	1192,1	1215,1	1215,1	1215,1	1215,1	1215,1	1215,1	1215,1	1215,1	1215,1	1215,1	1225,3	1254,1	1254,1	1254,1	1254,1	1288,1
19	кот. 2.28	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	54,6
20	кот. 2.35	174,8	192,0	192,0	192,0	245,7	319,1	319,1	319,1	319,1	419,9	476,4	476,4	476,4	527,3	540,8	556,1	562,9	568,0	576,5	576,5
21	кот. 3.01	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	9,3	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
22	кот. 3.02	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	325,2	325,2
23	кот. 3.04	1652,7	1652,7	1652,7	1652,7	1652,7	1652,7	1652,7	1652,7	1652,7	1652,7	1652,7	1710,8	1768,9	1775,7	1913,2	1918,2	1925,0	1925,0	1925,0	1925,0
24	кот. 3.05	203,5	203,5	203,5	203,5	203,5	203,5	203,5	203,5	208,6	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	239,1	239,1	239,1
25	кот. 3.13	332,1	332,1	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	378,7	382,9	386,3	386,3	386,3	438,3	490,4	490,4	542,4	542,4	545,8	545,8	545,8
26	кот. 3.14	1284,5	1305,9	1305,9	1312,0	1312,0	1312,0	1318,0	1323,1	1326,5	1326,5	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1337,5	1337,5	1342,6	1349,4	1349,4	1349,4
27	кот. 4.01 п. Береговой	630,8	628,0	623,6	624,8	616,3	616,3	616,3	616,3	616,3	619,7	619,7	619,7	619,7	619,7	619,7	619,7	619,7	621,4	621,4	621,4
28	кот. 4.02 п. Большие Поля	107,6	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	124,5	124,5	124,5	124,5	124,5	126,2	126,2	126,2	126,2	126,2
29	кот. 5.01 ул. 4-я Северная, 180	819,6	823,1	823,1	823,1	823,1	823,1	823,1	823,1	823,1	823,1	828,1	833,2	836,6	836,6	836,6	837,5	837,5	837,5	837,5	837,5
30	кот. 5.02 мкр. Загородный, 12	150,1	150,1	150,1	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3
31	кот. 5.21 ул. Каховского, 3	501,0	501,0	501,0	533,1	533,1	553,2	564,7	564,7	564,7	564,7	564,7	564,7	564,7	564,7	564,7	564,7	564,7	564,7	564,7	564,7
32	Мини-ТЭЦ	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2	2233,2
33	кот. 5.24 ул. 30-я Северная, 65/1	563,6	563,6	569,4	569,4	569,4	569,4	569,4	569,4	569,4	569,4	569,4	569,4	569,4	569,4	569,4	569,4	569,4	569,4	569,4	569,4
34	кот. 5.36	530,7	530,7	530,7	530,7	530,7	530,7	530,7	530,7	530,7	530,7	530,7	532,4	532,4	535,7	535,7	535,7	535,7	535,7	535,7	535,7
35	кот. 5.39	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	120,5	120,5	120,5
36	кот. 5.42	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7	224,7	224,7	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2
37	кот. 5.43	292,9	292,9	292,9	292,9	292,9	292,9	292,9	306,5	313,3	313,3	313,3	313,3	313,3	313,3	313,3	313,3	313,3	313,3	313,3	313,3
38	кот. 5.46 ул. Байдукова, 25	199,3	311,9	341,2	346,2	346,2	346,2	362,4	366,6	366,6	373,4	398,8	656,9	925,1	1173,0	1419,1	1661,9	1661,9	1661,9	1661,9	1668,7
39	КРК	6441,7	6506,2	6542,3	6628,5	6823,4	6957,8	7123,9	7274,9	7397,7	7508,5	7611,4	7618,7	7627,5	7628,9	7630,3	7631,7	7645,1	7660,0	7684,7	7699,2

1.2.2.8. Итоговые показатели перспективного спроса на тепловую энергию

Итоговые показатели перспективного спроса на тепловую энергию в г. Омске с указанием процентного прироста относительно уровня базового года представлены в таблице 25. Для удобства восприятия информации в данной таблице первые 5 лет периода разработки Схемы теплоснабжения представлены по годам, а дальнейшие сгруппированы по пятилеткам.

Таблица 25. Итоговые показатели перспективного спроса на тепловую энергию

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2031 гг.	2032 - 2036 гг.	2037 - 2040 гг.	Всего на 2040 год/Прирост к уровню 2021 г.
1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	27,37	63,59	28,19	18,56	26,22	26,83	124,95	144,69	121,06	554,09
1.1	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	25,6	23,65	18,80	15,43	22,85	23,79	101,75	121,90	100,15	428,33
1.2	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч	3,47	39,94	9,38	3,13	3,37	3,04	23,20	22,79	20,91	125,76
2	Общая тепловая нагрузка потребителей в сетевой воде, включая индивидуальные, Гкал/ч, в т.ч.:	4779,43	4843,02	4871,21	4889,76	4915,98	4942,81	5067,76	5212,46	5333,52	+11,6%
2.1	Общая тепловая нагрузка на отопление и вент., Гкал/ч	4119,43	4179,09	4203,29	4218,93	4240,81	4263,28	4366,65	4485,55	4585,36	+11,3%
2.2	Общая тепловая нагрузка на ГВС (средн.), Гкал/ч	660	663,93	667,92	670,83	675,17	679,53	701,11	726,91	748,16	+13,4%
3	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч, в т.ч.:	2206	2229,65	2248,45	2263,88	2286,74	2310,53	2412,28	2534,18	2634,33	+19,4%
3.1	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	1765	1785,22	1800,35	1813,02	1831,65	1851,19	1932,61	2030,01	2110,10	+19,6%
3.2	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС (средн.), Гкал/ч	441	444,43	448,10	450,87	455,09	459,34	479,66	504,16	524,22	+18,9%
4	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде, Гкал/ч, в т.ч.:	1479	1495,97	1503,16	1506,28	1508,75	1511,35	1533,71	1555,65	1576,13	+6,6%
4.1	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	1260	1276,49	1283,42	1286,40	1288,75	1291,24	1312,38	1333,08	1352,40	+7,3%
4.2	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на ГВС (средн.), Гкал/ч	219	219,48	219,74	219,89	220,00	220,11	221,32	222,57	223,73	+2,2%
5	Тепловая нагрузка производственных потребителей, Гкал/ч	1094,43	1117,40	1119,60	1119,60	1120,49	1120,94	1121,78	1122,63	1123,06	+2,6%
6	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс. Гкал	8225,7	8306,2	8375,8	8431,5	8514,7	8600,4	8979,7	9435,0	9808,7	+19,2%
6.1	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	4510,7	4562,3	4601,0	4633,4	4681,0	4730,9	4939,0	5187,9	5392,6	+19,6%
6.2	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс. Гкал	3715,0	3743,9	3774,8	3798,1	3833,7	3869,5	4040,7	4247,1	4416,1	+18,9%
7	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде, тыс. Гкал	4944,5	4989,1	5008,3	5016,9	5023,7	5030,7	5092,9	5154,4	5211,7	+5,4%
7.1	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	3099,7	3140,2	3157,3	3164,6	3170,4	3176,5	3228,5	3279,4	3327,0	+7,3%
7.2	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на ГВС, тыс. Гкал	1844,9	1848,9	1851,1	1852,3	1853,3	1854,2	1864,4	1874,9	1884,7	+2,2%
8	Потребление тепловой энергии производственными потребителями, тыс. Гкал	2692,3	2749,0	2754,7	2754,7	2756,9	2758,0	2760,4	2762,8	2764,0	+2,7%
9	Общее потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	15862,5	16044,3	16138,9	16203,1	16295,3	16389,1	16833,0	17352,2	17784,3	+12,1%
9.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс. Гкал	10302,7	10451,5	10513,0	10552,7	10608,3	10665,5	10928,0	11230,2	11483,6	+11,5%
9.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс. Гкал	5559,8	5592,8	5625,9	5650,4	5687,0	5723,7	5905,1	6122,0	6300,8	+13,3%

1.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Перспективные приросты тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 26.

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 27.

Таблица 26. Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																														
	2022 г			2023 г			2024 г			2025 г			2026 г			2027 г			2028 г			2029 г			2030 г			2031 г		
	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
55:36:120303	0,3352	0,0265	0,3617	0,2514	0,0265	0,2779	0,2514	0,0265	0,2779	0,2514	0,0265	0,2779	0,2514	0,0265	0,2779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,419	0,053	0,472	0,419	0,053	0,472	0,419	0,053	0,472	0	0	0
55:36:130125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5027	0,053	0,5557	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:130126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5027	0,053	0,5557	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2514	0,0265	0,2779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140122	0	0	0	0	0	0	0,2514	0,0265	0,2779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:150603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,0055	0,106	1,1115	0,8379	0,106	0,9439	0,8379	0,106	0,9439	0,8379	0,106	0,9439	0,8379	0,106	0,9439
55:36:160107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170110	0,6703	0,053	0,7233	0,5027	0,053	0,5557	0,5027	0,053	0,5557	0,5027	0,053	0,5557	0,5027	0,053	0,5557	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,0055	0,106	1,1115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:180103	0,6703	0,053	0,7233	0,5027	0,053	0,5557	0,5027	0,053	0,5557	0,5027	0,053	0,5557	0,5027	0,053	0,5557	0,5027	0,053	0,5557	0,419	0,053	0,472	0,419	0,053	0,472	0	0	0	0	0	0
55:36:190102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,419	0,053	0,472	0,419	0,053	0,472	0,419	0,053	0,472	0,8379	0,106	0,9439
55:36:190382	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5027	0,053	0,5557	0,2514	0,0265	0,2779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:200117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,8379	0,106	0,9439	0,8379	0,106	0,9439
55:36:80102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего	1,6758	0,1325	1,8083	1,2568	0,1325	1,3893	1,5082	0,159	1,6672	2,0109	0,212	2,2229	2,5136	0,265	2,7786	2,5137	0,265	2,7787	2,0949	0,265	2,3599	2,0949	0,265	2,3599	2,5138	0,318	2,8318	2,5137	0,318	2,8317

Продолжение таблицы 26

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																													
	2032 г			2033 г			2034 г			2035 г			2036 г			2037 г			2038 г			2039 г			2040 г			2022-2040 гг		
	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
55:36:120303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,3408	0,1325	1,4733
55:36:120305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,257	0,159	1,416
55:36:130125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5027	0,053	0,5557
55:36:130126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5027	0,053	0,5557
55:36:140103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2514	0,0265	0,2779
55:36:140122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2514	0,0265	0,2779
55:36:150603	0,8379	0,106	0,9439	0,8379	0,106	0,9439	0,8379	0,106	0,9439	0,8379	0,106	0,9439	0,8379	0,106	0,9439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,1895	0,53	4,7195
55:36:160103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,3571	0,53	4,8871
55:36:160107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2569	0,159	1,4159	1,2569	0,159	1,4159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,5138	0,318	2,8318
55:36:170110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,6811	0,265	2,9461
55:36:170111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,0055	0,106	1,1115
55:36:180103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,0218	0,424	4,4458
55:36:190102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,0949	0,265	2,3599
55:36:190382	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,7541	0,0795	0,8336
55:36:200117	0,8379	0,106	0,9439	0,8379	0,106	0,9439	0,8379	0,106	0,9439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,1895	0,53	4,7195
55:36:80102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,1895	0,5299	4,7194	4,1895	0,5299	4,7194	4,1895	0,5299	4,7194	4,1895	0,5299	4,7194	16,758	2,1196	18,8776
55:36:90305	2,0948	0,265	2,3598	2,0948	0,265	2,3598	2,0948	0,265	2,3598	2,0948	0,265	2,3598	2,0948	0,265	2,3598	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,474	1,325	11,799
Всего	3,7706	0,477	4,2476	3,7706	0,477	4,2476	3,7706	0,477	4,2476	4,1896	0,53	4,7196	4,1896	0,53	4,7196	4,1895	0,5299	4,7194	4,1895	0,5299	4,7194	4,1895	0,5299	4,7194	4,1895	0,5299	4,7194	57,1453	6,9426	64,0879

Таблица 27. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																													
	2022 г			2023 г			2024 г			2025 г			2026 г			2027 г			2028 г			2029 г			2030 г			2031 г		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
55:36:120303	0,857	0,223	1,08	0,642	0,223	0,865	0,642	0,223	0,865	0,642	0,223	0,865	0,642	0,223	0,865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,071	0,446	1,517	1,071	0,446	1,517	1,071	0,446	1,517	0	0	0
55:36:130125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,285	0,446	1,731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:130126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,285	0,446	1,731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,642	0,223	0,865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140122	0	0	0	0	0	0	0,642	0,223	0,865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:150603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,57	0,893	3,463	2,141	0,893	3,034	2,141	0,893	3,034	2,141	0,893	3,034	2,141	0,893	3,034
55:36:160107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170110	1,713	0,446	2,159	1,285	0,446	1,731	1,285	0,446	1,731	1,285	0,446	1,731	1,285	0,446	1,731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,57	0,893	3,463	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:180103	1,713	0,446	2,159	1,285	0,446	1,731	1,285	0,446	1,731	1,285	0,446	1,731	1,285	0,446	1,731	1,285	0,446	1,731	1,071	0,446	1,517	1,071	0,446	1,517	0	0	0	0	0	0
55:36:190102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,071	0,446	1,517	1,071	0,446	1,517	1,071	0,446	1,517	2,141	0,893	3,034
55:36:190382	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,285	0,446	1,731	0,642	0,223	0,865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:200117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,141	0,893	3,034	2,141	0,893	3,034
55:36:80102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего	4,283	1,115	5,398	3,212	1,115	4,327	3,854	1,338	5,192	5,139	1,784	6,923	6,424	2,23	8,654	6,425	2,232	8,657	5,354	2,231	7,585	5,354	2,231	7,585	6,424	2,678	9,102	6,423	2,679	9,102

Продолжение таблицы 27

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																													
	2032 г			2033 г			2034 г			2035 г			2036 г			2037 г			2038 г			2039 г			2040 г			2022-2040 гг		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
55:36:120303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,425	1,115	4,54
55:36:120305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,213	1,338	4,551
55:36:130125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,285	0,446	1,731
55:36:130126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,285	0,446	1,731
55:36:140103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,642	0,223	0,865
55:36:140122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,642	0,223	0,865
55:36:150603	2,141	0,893	3,034	2,141	0,89	3,034	2,141	0,893	3,034	2,141	0,893	3,034	2,141	0,893	3,034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,705	4,465	15,17
55:36:160103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,134	4,465	15,599
55:36:160107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,212	1,339	4,551	3,212	1,339	4,551	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,424	2,678	9,102
55:36:170110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,853	2,23	9,083
55:36:170111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,57	0,893	3,463
55:36:180103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,28	3,568	13,848
55:36:190102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,354	2,231	7,585
55:36:190382	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,927	0,669	2,596
55:36:200117	2,141	0,893	3,034	2,141	0,89	3,034	2,141	0,893	3,034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,705	4,465	15,17
55:36:80102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,707	4,464	15,171	10,707	4,464	15,171	10,707	4,464	15,171	10,707	4,464	15,171	42,828	17,856	60,684
55:36:90305	5,354	2,232	7,586	5,354	2,23	7,586	5,354	2,232	7,586	5,354	2,232	7,586	5,354	2,232	7,586	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26,77	11,16	37,93
Всего	9,636	4,018	13,654	9,636	4,02	13,654	9,636	4,018	13,654	10,707	4,464	15,171	10,707	4,464	15,171	10,707	4,464	15,171	10,707	4,464	15,171	10,707	4,464	15,171	10,707	4,464	15,171	146,04	58,471	204,51

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Генеральным планом города Омска предусматривается создание нескольких новых индустриальных площадок: особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Авангард» №13.01 по г/п, промышленный технопарк №11.01 по г/п и индустриальный парк №11.02 по г/п – в зоне действия ТЭЦ-4, а также государственный индустриальный парк «Солнечный» (№11.03 по г/п) вне зон действия существующих источников тепловой энергии.

Сводные данные по приросту тепловых нагрузок в горячей воде за счет новой производственной застройки с разделением по видам потребления представлены в таблице 4.1.1 (раздел 4). Всего до 2040 г прогнозируется прирост тепловой нагрузки на 28,6 Гкал/ч в горячей воде за счет перспективной производственной застройки.

Сводные данные по приросту объемов потребления тепловой энергии в горячей воде за счет новой производственной застройки с разделением по видам потребления представлены в таблице 4.2.1 (раздел 4). Всего до 2040 г прогнозируется прирост объема потребления тепловой энергии на 71,6 тыс. Гкал в год в горячей воде за счет перспективной производственной застройки.

Прирост тепловой нагрузки в паре промышленными предприятиями не прогнозируется. Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с паром на технологические нужды, в случае увеличения объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения с учетом мероприятий по децентрализации и переключению источников представлены в таблице 28.

Таблица 28. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник тепло-снабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-3	0,1132	0,1146	0,1162	0,1168	0,1171	0,1174	0,1175	0,1176	0,1176	0,1177	0,1181	0,1187	0,1189	0,1191	0,1192	0,1193	0,1193	0,1193	0,1193	0,1191
2	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-4	0,0306	0,0308	0,0309	0,0309	0,0311	0,0312	0,0312	0,0312	0,0312	0,0312	0,0313	0,0313	0,0313	0,0313	0,0314	0,0315	0,0316	0,0316	0,0316	0,0317
3	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-5	0,0820	0,0848	0,0856	0,0861	0,0864	0,0870	0,0880	0,0882	0,0934	0,0937	0,0941	0,0940	0,0940	0,0941	0,0944	0,0946	0,0953	0,0962	0,0972	0,0981
4	АО "ОмскРТС"	ТЭЦ-2	0,0894	0,0901	0,0904	0,0905	0,0904	0,0895	0,0906	0,0917	0,0925	0,0924	0,0928	0,0929	0,0929	0,0933	0,0940	0,0940	0,0947	0,0957	0,0968	0,0976
5	АО "ОмскРТС"	КРК	0,0891	0,0900	0,0904	0,0916	0,0942	0,0959	0,0978	0,0994	0,1003	0,1013	0,1013	0,1014	0,1014	0,1014	0,1014	0,1013	0,1015	0,1016	0,1018	0,1019
6	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.01	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
7	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.03	0,0864	0,0866	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0866	0,0866	0,0866	0,0866	0,0866	0,0894	0,0862	0,0883	0,0892	0,0953	0,1024	0,1029	0,1001	0,0976
8	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.04	0,0683	0,0692	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0706	0,0705	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0714	0,0728	0,0728	0,0728	0,0753	0,0753	0,0752
9	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.05	0,0942	0,0942	0,0943	0,0941	0,0941	0,0941	0,0941	0,0941	0,0941	0,0941	0,0941	0,0941	0,0941	0,0941	0,0941	0,0941	0,0941	0,0941	0,0941	0,0941
10	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.27	0,1383	0,1383	0,1348	0,1348	0,1348	0,1348	0,1348	0,1348	0,1348	0,1348	0,1348	0,1348	0,1348	0,1348	0,1348	0,1348	0,1348	0,1348	0,1348	0,1348
11	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.43	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
12	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.01	0,0883	0,0883	0,0883	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917
13	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.02	0,1011	0,1021	0,1023	0,1025	0,1027	0,1027	0,1027	0,1016	0,1016	0,1008	0,1008	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991
14	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.03	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834
15	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.04	0,0688	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0718	0,0718	0,0718	0,0718
16	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.05	0,1371	0,1371	0,1374	0,1377	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380
17	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.06	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0505	0,0510	0,0510	0,0510	0,0510
18	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.07	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265
19	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.08	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236
20	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.09	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
21	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.35	0,1146	0,1085	0,1085	0,1085	0,0913	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0870	0,0810	0,0810	0,0810	0,0825	0,0814	0,0824	0,0826	0,0822	0,0816	0,0816
22	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.01	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0293	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335
23	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.02	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1083	0,1083
24	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.01	0,0540	0,0542	0,0543	0,0559	0,0564	0,0564	0,0564	0,0564	0,0564	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566
25	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.02	0,0339	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0391	0,0391	0,0391	0,0391	0,0391
26	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.01	0,1661	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1652	0,1638	0,1629	0,1629	0,1629	0,1626	0,1626	0,1626	0,1626	0,1626
27	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.02	0,1336	0,1336	0,1336	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255
28	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.04	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077
29	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.21	0,0880	0,0880	0,0880	0,0892	0,0892	0,0934	0,0925	0,0925	0,0925	0,0925	0,0925	0,0925	0,0925	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потреби-телей на Мини-ТЭЦ							
30	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.36	0,0993	0,0993	0,0993	0,0993	0,0993	0,0993	0,0993	0,0993	0,0993	0,0993	0,0993	0,0990	0,0990	0,0984	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Мини-ТЭЦ					
31	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.39	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0309	0,0309	0,0309
32	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.39	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110
33	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.08	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308	0,1308
34	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.04	0,4270	0,4270	0,4270	0,4270	0,4270	0,4270	0,4270	0,4270	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5											
35	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.05	0,3055	0,3055	0,3055	0,3055	0,3055	0,3055	0,3055	0,3055	0,3003	0,2772	0,2772	0,2772	0,2772	0,2772	0,2772	0,2772	0,2772	0,2731	0,2731	0,2731
36	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.13	0,4436	0,4436	0,4391	0,4391	0,4391	0,4391	0,4391	0,4182	0,4150	0,4124	0,4124	0,4124	0,3712	0,3384	0,3384	0,3119	0,3119	0,3105	0,3105	0,3105
37	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.14	0,1967	0,1945	0,1945	0,1939	0,1939	0,1939	0,1932	0,1925	0,1921	0,1921	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1906	0,1906	0,1899	0,1896	0,1896	0,1896
38	АО "Омскшина"	Котельная 3.17	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467	0,0467
39	ООО "ПТЭ"	Котельная 1.38	0,0676	0,0688	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797	0,0784	0,0760	0,0760	0,0760	0,0714	0,0714	0,0714	0,0714	0,0714	0,0714	0,0714	0,0714
40	ООО "ПТЭ"	Котельная 4.31	0,1591	0,1591	0,1591	0,1591	0,1591	0,1591	0,1591	0,1591	0,1591	0,1591	0,1591	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3								
41	ООО "ПТЭ"	Котельная 5.43	0,1939	0,1939	0,1939	0,1939	0,1939	0,1939	0,1939	0,1718	0,1631	0,1631	0,1631	0,1631	0,1631	0,1631	0,1631	0,1631	0,1631	0,1631	0,1631	0,1631
42	ООО "ПТЭ"	Котельная С.Тюленина	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на			

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник тепло-снабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
																			ТЭЦ-3			
43	АО "ОНИИП"	Котельная 2.10	0,1833	0,1833	0,1832	0,1832	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1764	0,1739	0,1739	0,1739	0,1739	0,1712
44	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Котельная 2.33	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052
45	АО "Омсктрансмаш"	Котельная 2.11	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586	0,1586
46	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Мини-ТЭЦ	0,1002	0,1004	0,1005	0,1005	0,1005	0,1005	0,1005	0,1004	0,1004	0,1003	0,1003	0,0972	0,0945	0,0955	0,0960	0,0941	0,0942	0,0941	0,0941	0,0941
47	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.24	0,1135	0,1135	0,1137	0,1137	0,1137	0,1137	0,1137	0,1137	0,1137	0,1137	0,1137	0,1137	0,1137	0,1137	0,1137	0,1137	0,1137	0,1137	0,1137	0,1137
48	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.42	0,0981	0,0981	0,0981	0,0981	0,0981	0,0981	0,0981	0,0876	0,0876	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840
49	Омский РВПиС	Котельная 1.09	0,0663	0,0663	0,0663	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0631	0,0631	0,0631	0,0631	0,0631	0,0631	0,0631	0,0631	0,0631	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3
50	ООО «Малая генерация»	Котельная 1.26	0,2676	0,1791	0,1791	0,1791	0,1791	0,1791	0,1757	0,1757	0,1757	0,1757	0,1757	0,1757	0,1757	0,1757	0,1757	0,1745	0,1745	0,1745	0,1745	0,1745
51	ООО "Тепловая компания"	Котельная 1.23	0,0107	0,0107	0,0107	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0116	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123
52	ООО "Мечта"	Котельная 1.35	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794
53	ПАО "Омский каучук"	ТЭС	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589
54	ООО "КомплексТеплоСервис"	Котельная 2.34	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568
55	ООО "Энергопоставка"	Котельная 3.19	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133
56	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Котельная 2.28	0,0438	0,0438	0,0438	0,0438	0,0438	0,0438	0,0438	0,0438	0,0438	0,0438	0,0438	0,0438	0,0438	0,0438	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0450
57	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Котельная 2.29	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755
58	АО «Русь»	Котельная 1.41	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160
59	ПАО "Сатурн"	Котельная 5.07	0,1174	0,1174	0,1174	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5																
60	ООО СМТ "Стройбетон"	Котельная 5.46	0,0803	0,0906	0,0923	0,0920	0,0920	0,0920	0,0923	0,0920	0,0920	0,0916	0,0899	0,0938	0,1025	0,1089	0,1090	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091

2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения г. Омск приведены на рисунках 5 - 48.

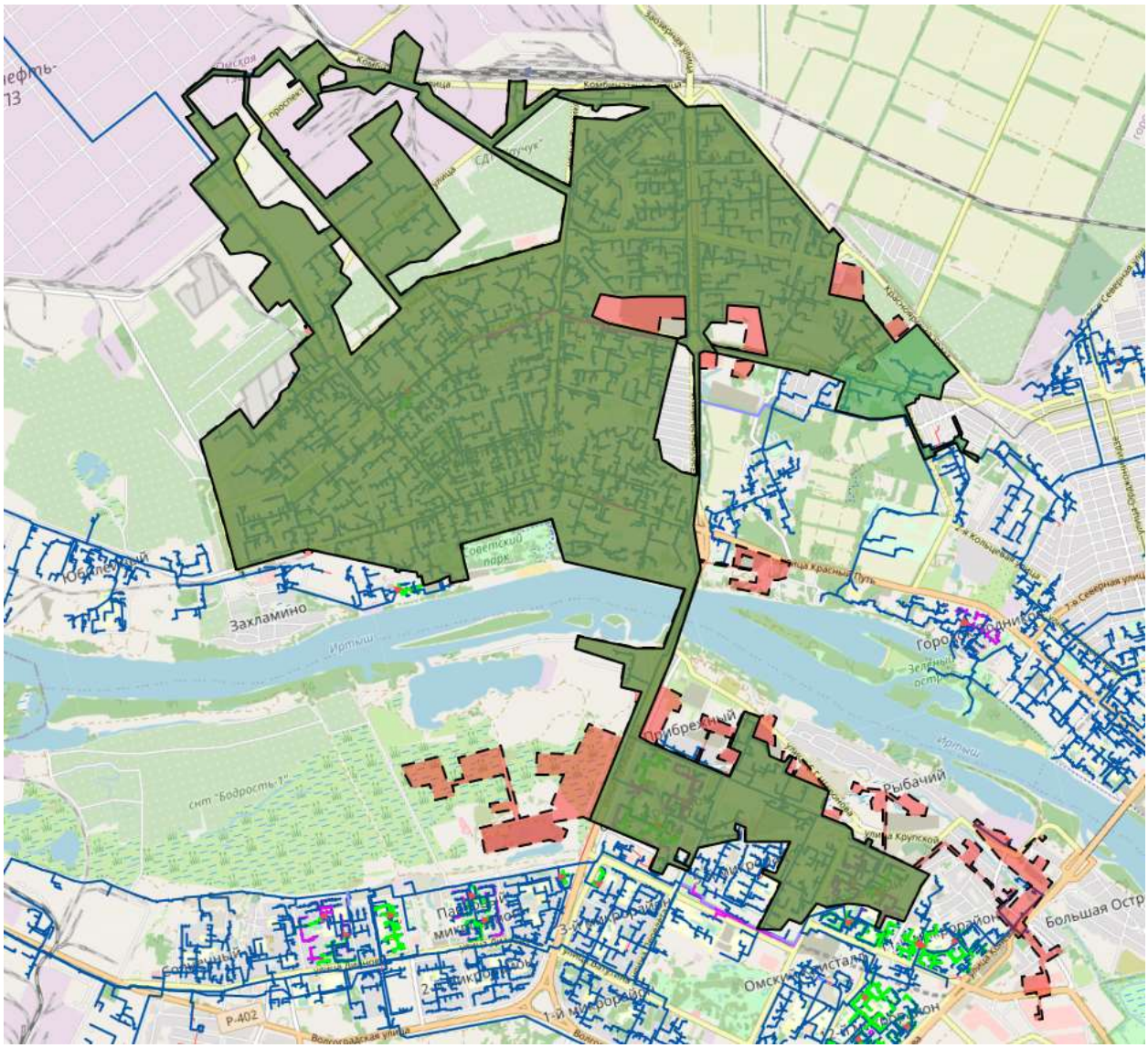

Рисунок 5. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия ТЭЦ-3

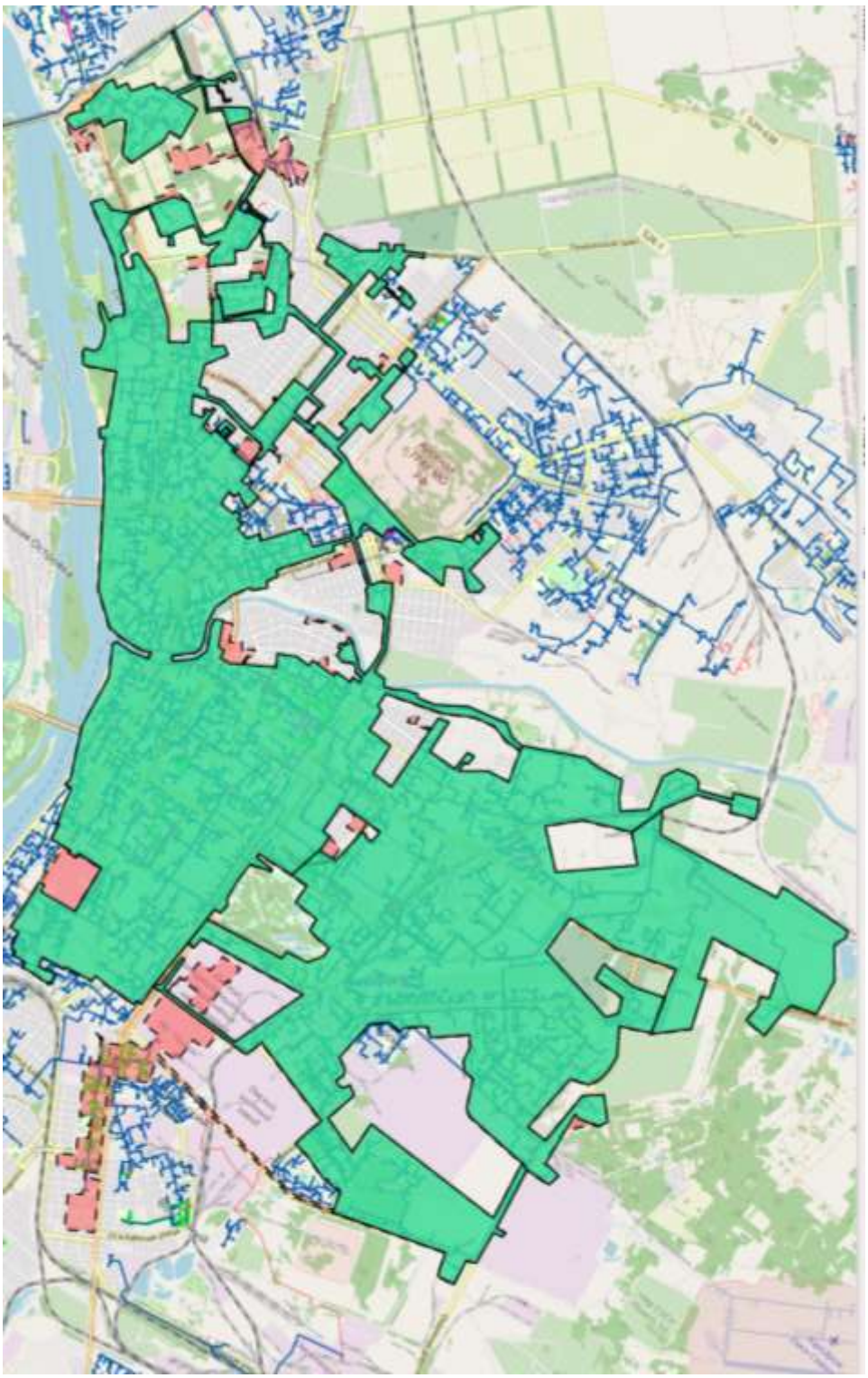

Рисунок 6. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия ТЭЦ-5

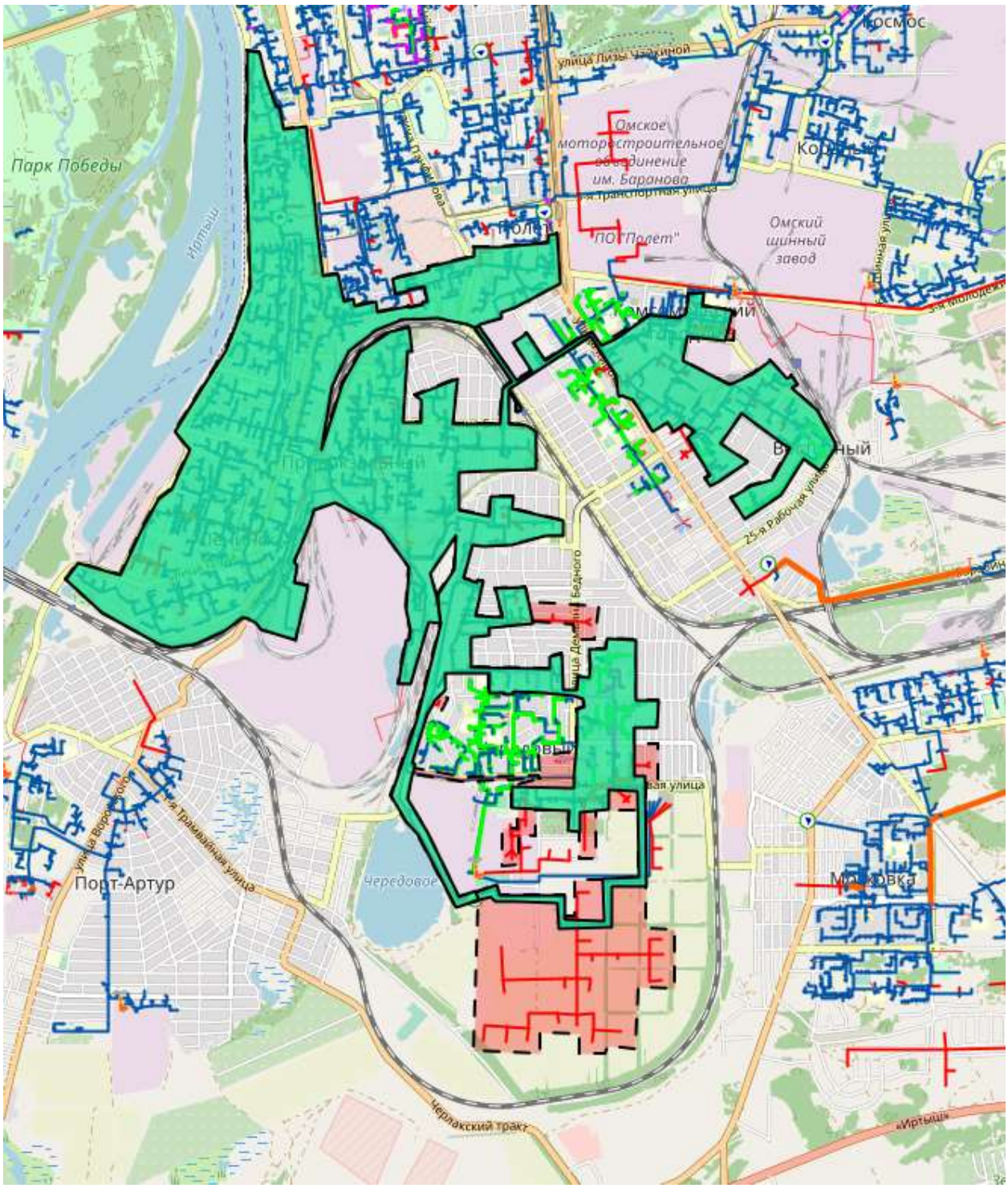

Рисунок 7. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия ТЭЦ-2

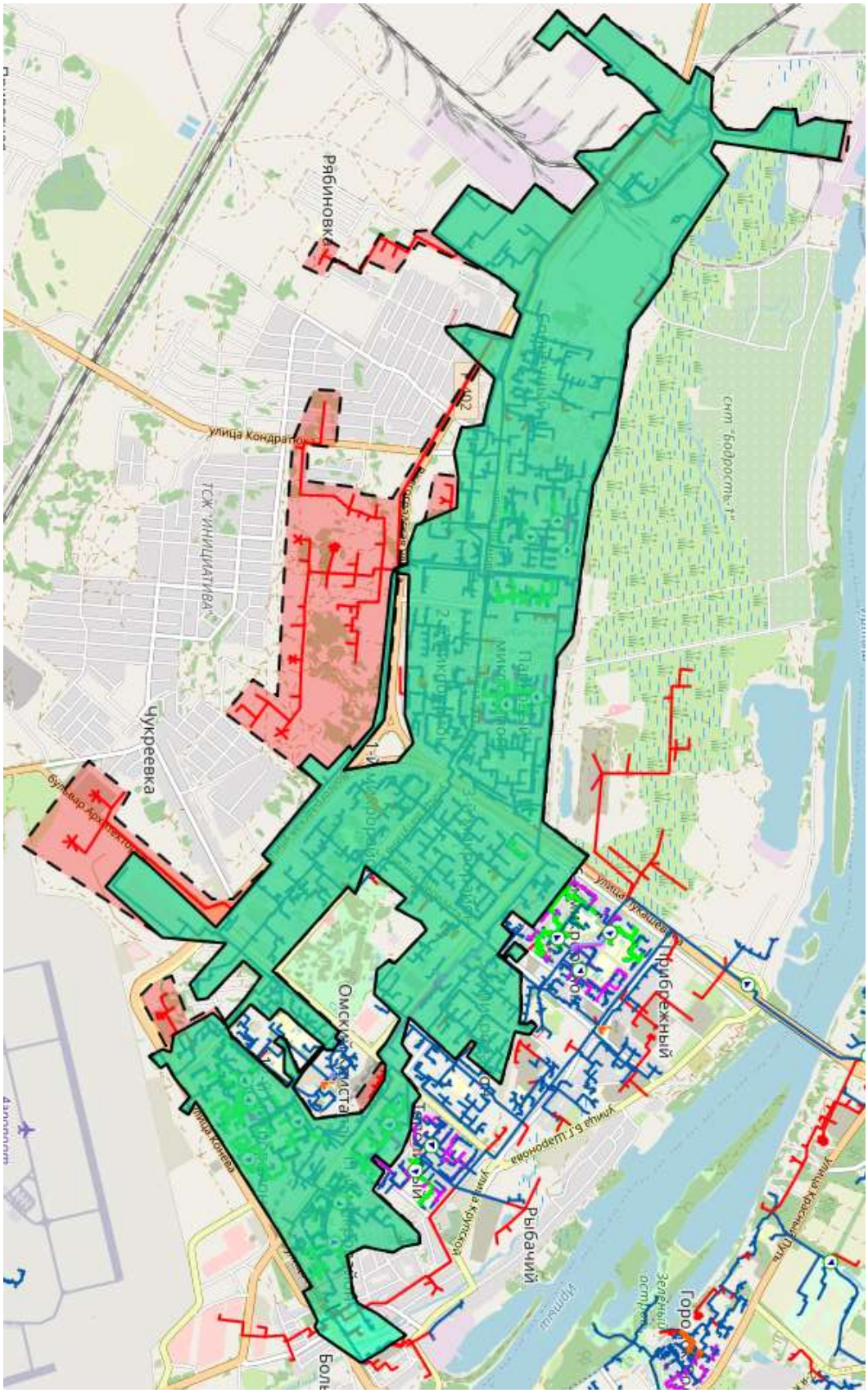

Рисунок 8. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия КРК

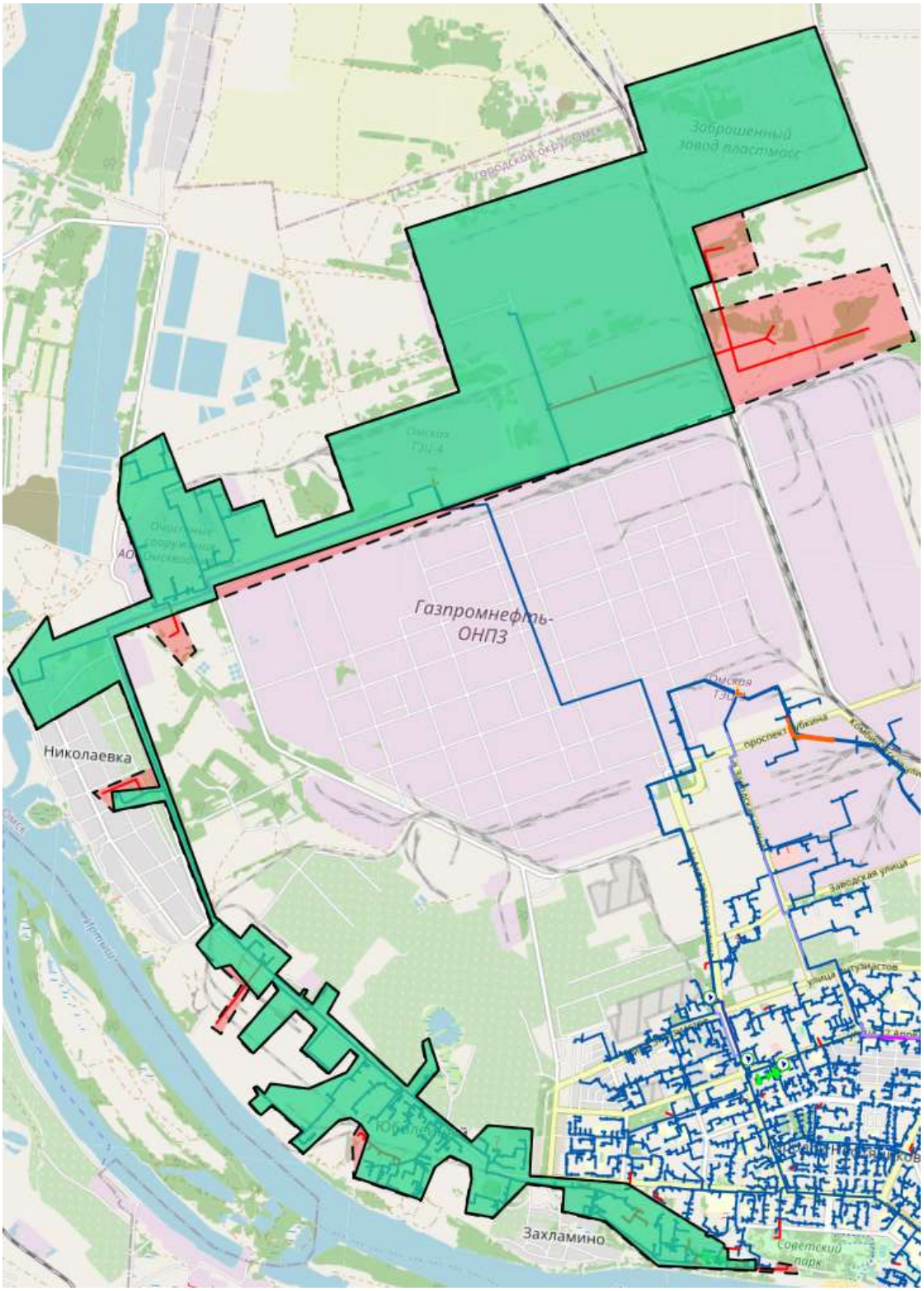

Рисунок 9. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия ТЭЦ-4

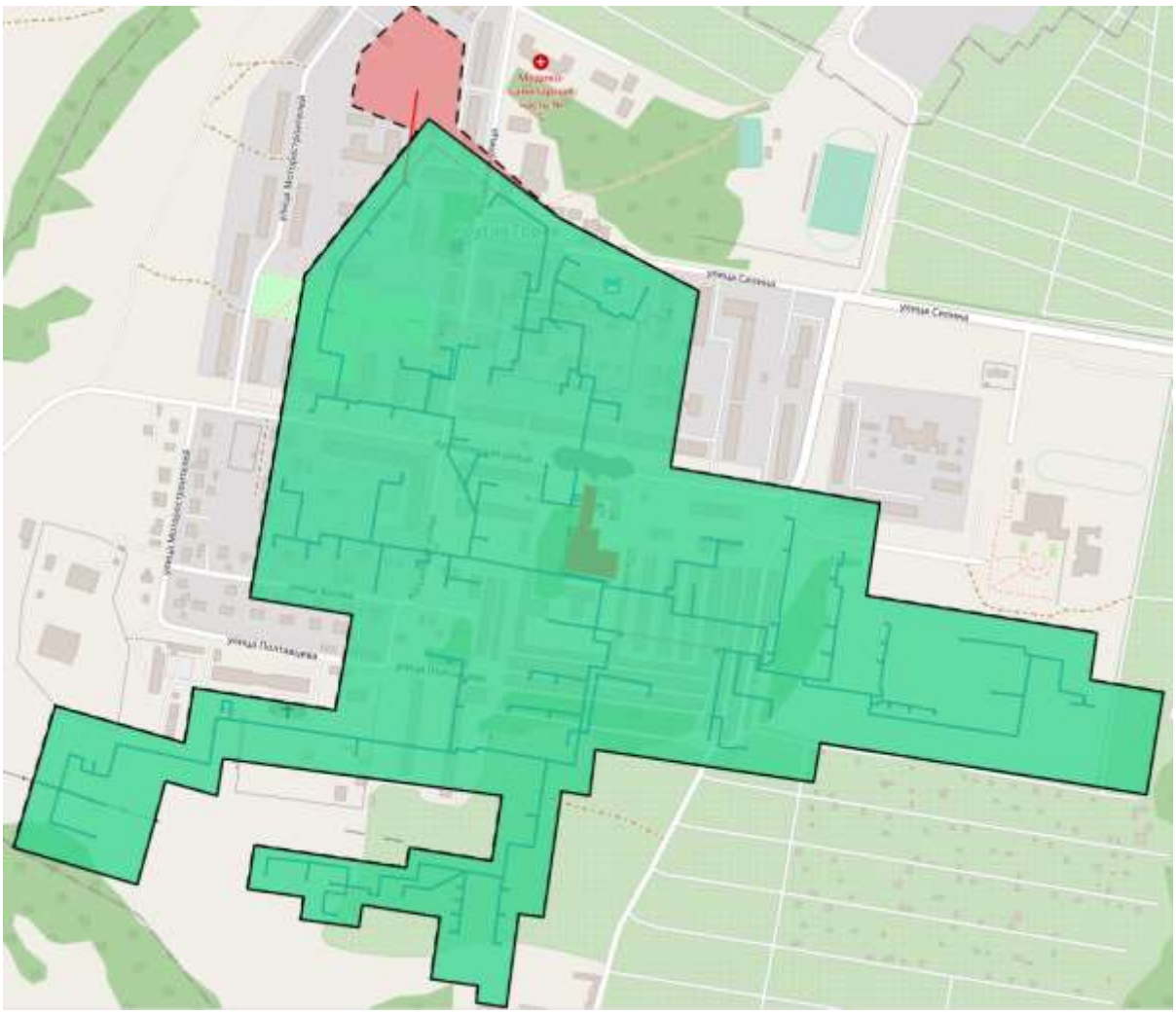

Рисунок 10. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.02

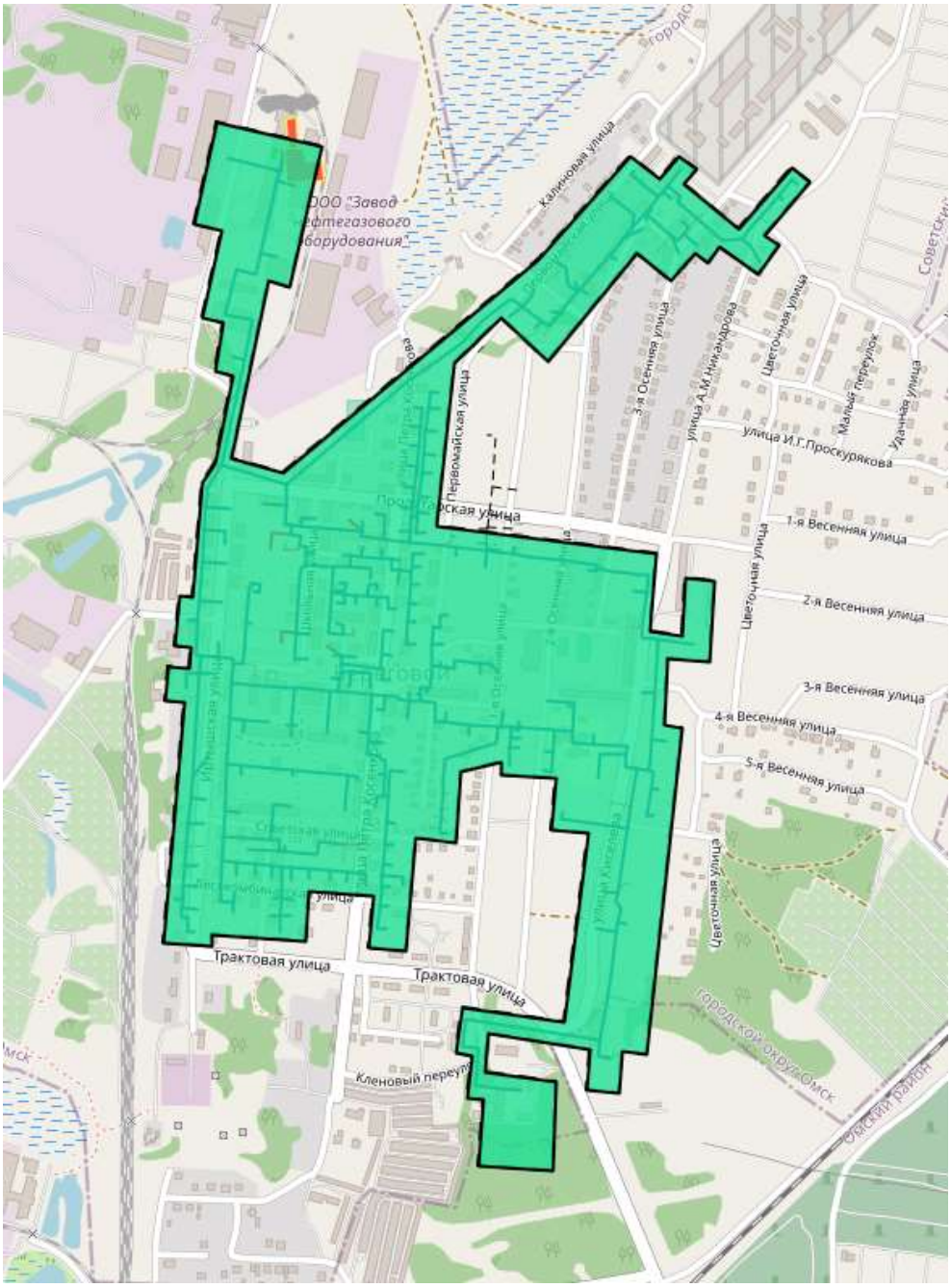

Рисунок 11. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 4.01

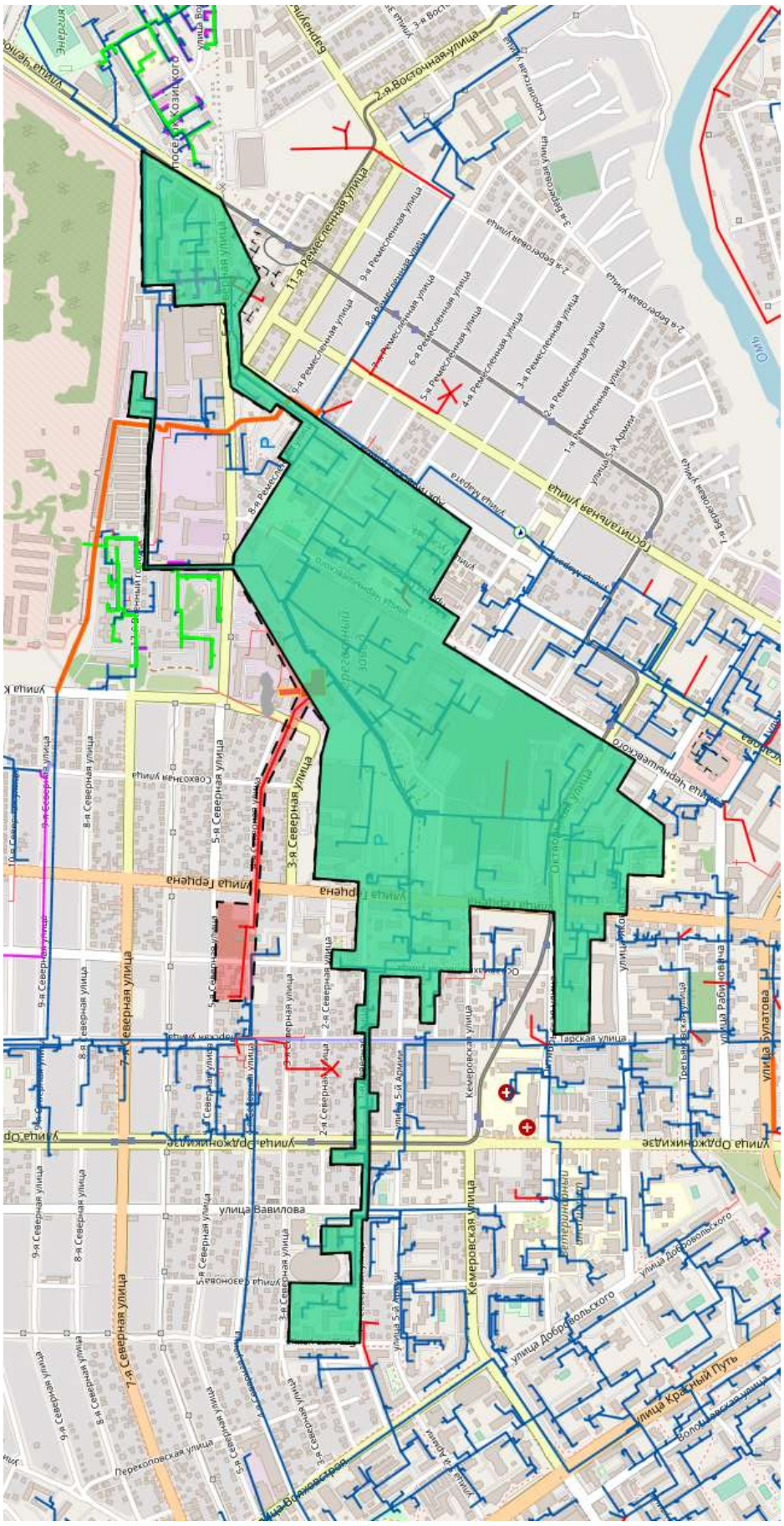

Рисунок 12. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.01

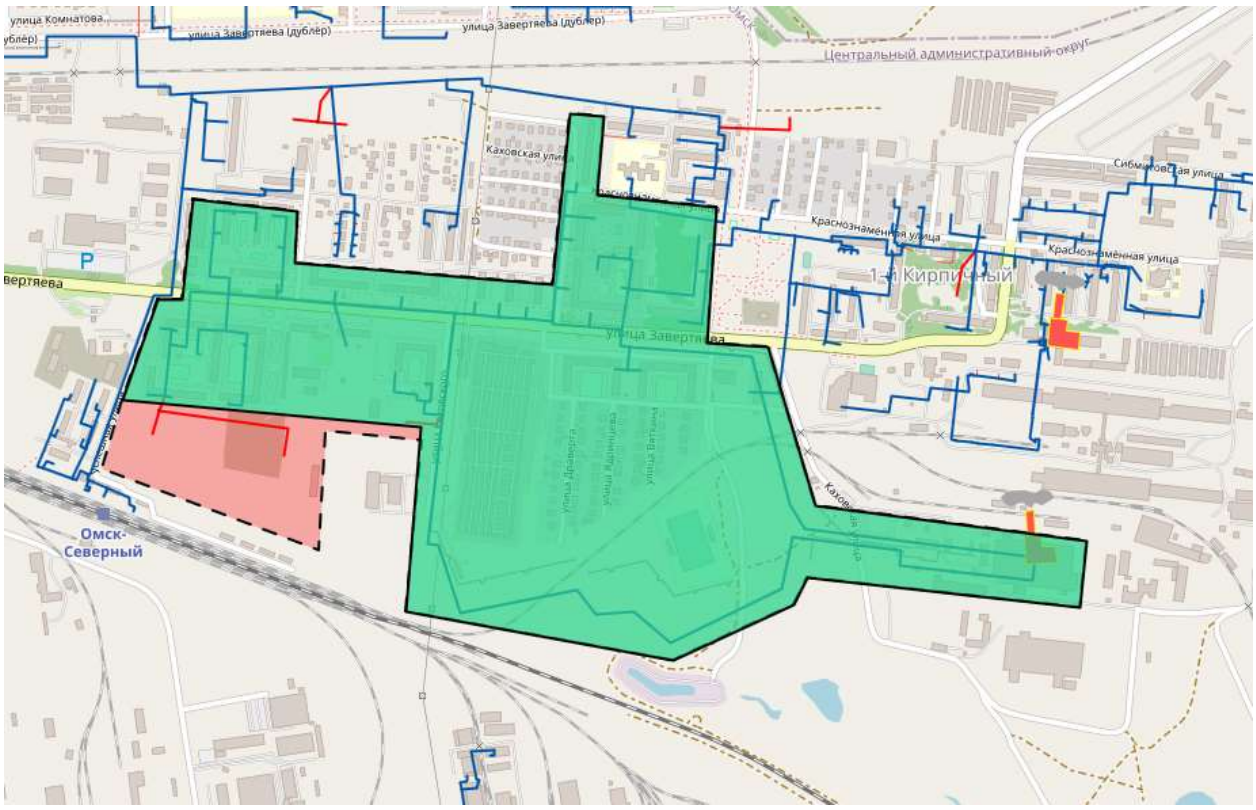

Рисунок 13. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.21

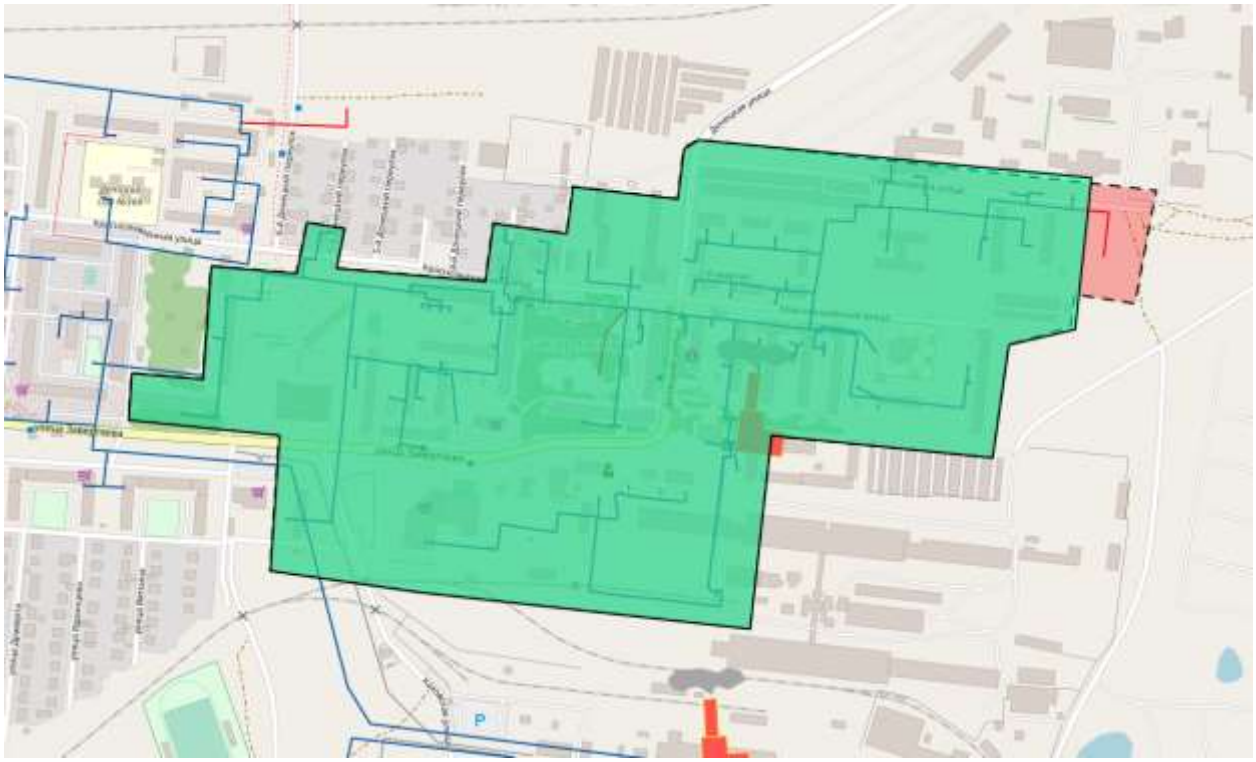

Рисунок 14. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.36

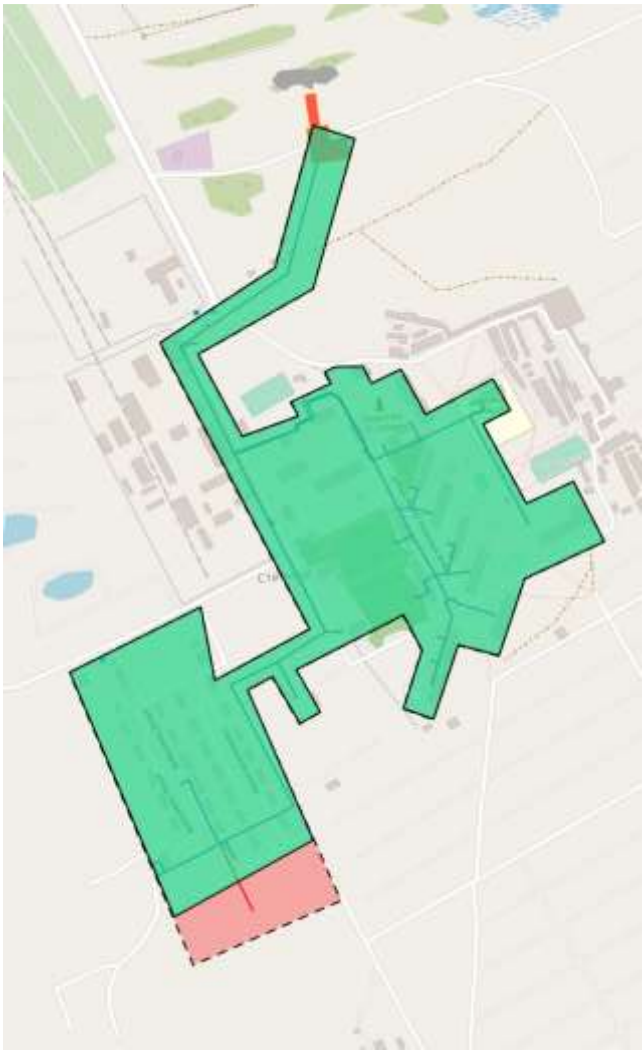

Рисунок 15. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.39

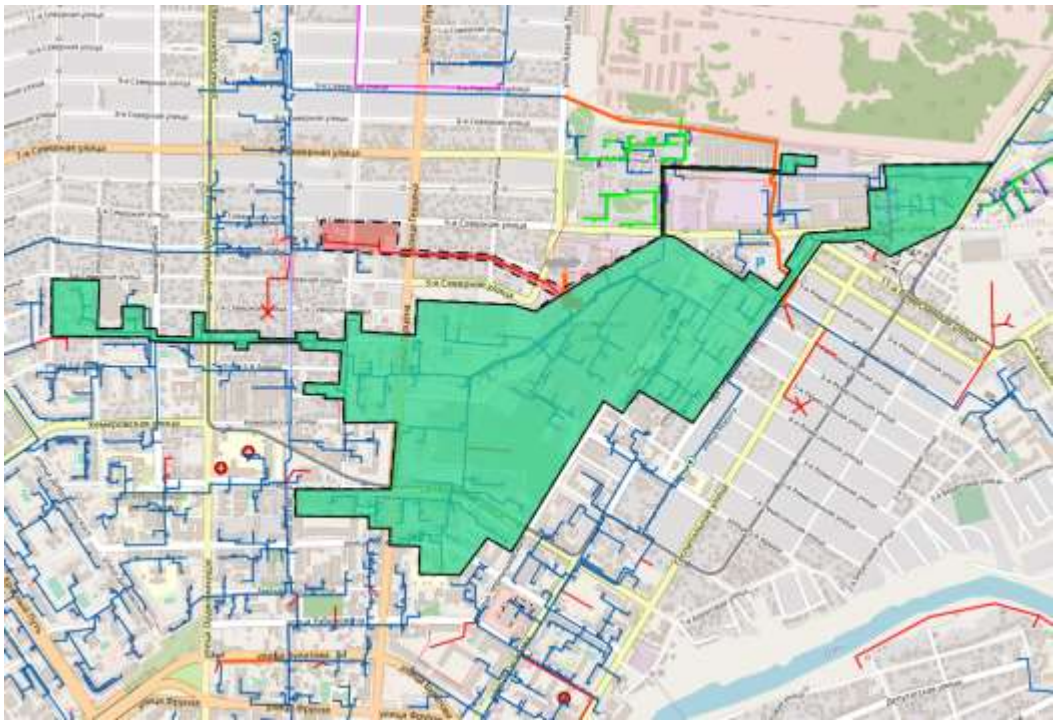

Рисунок 16. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.01

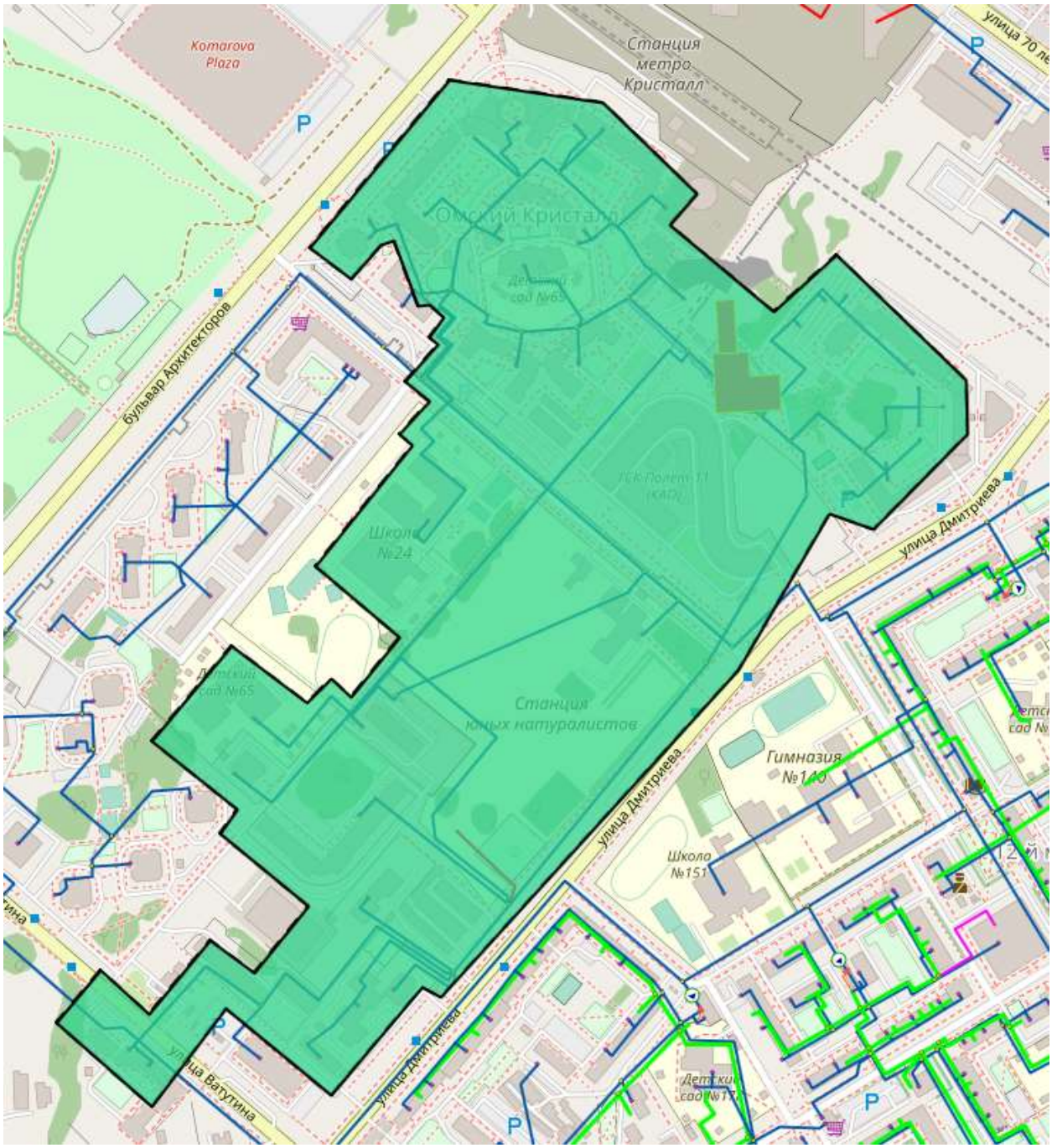

Рисунок 17. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.01

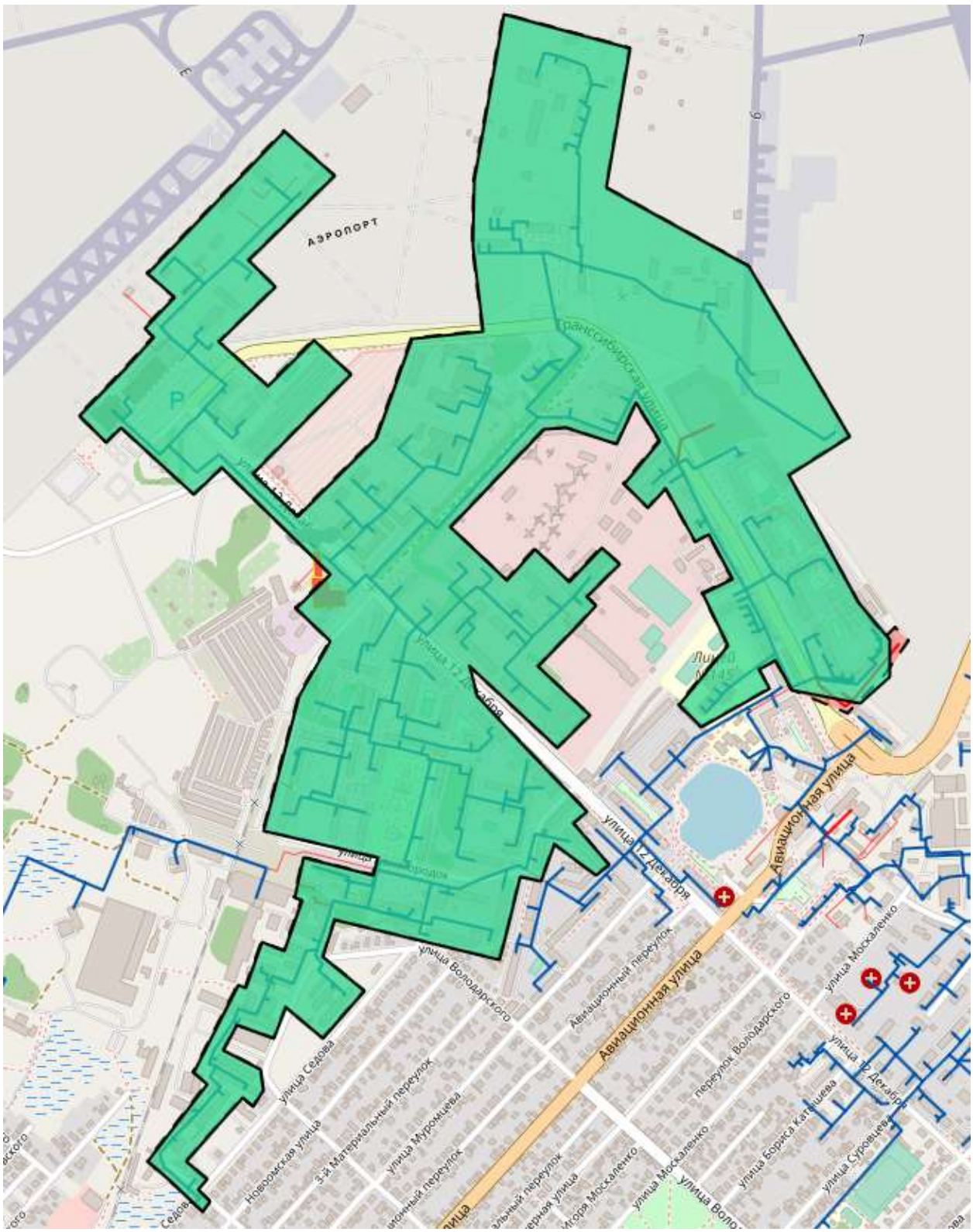

Рисунок 18. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.05

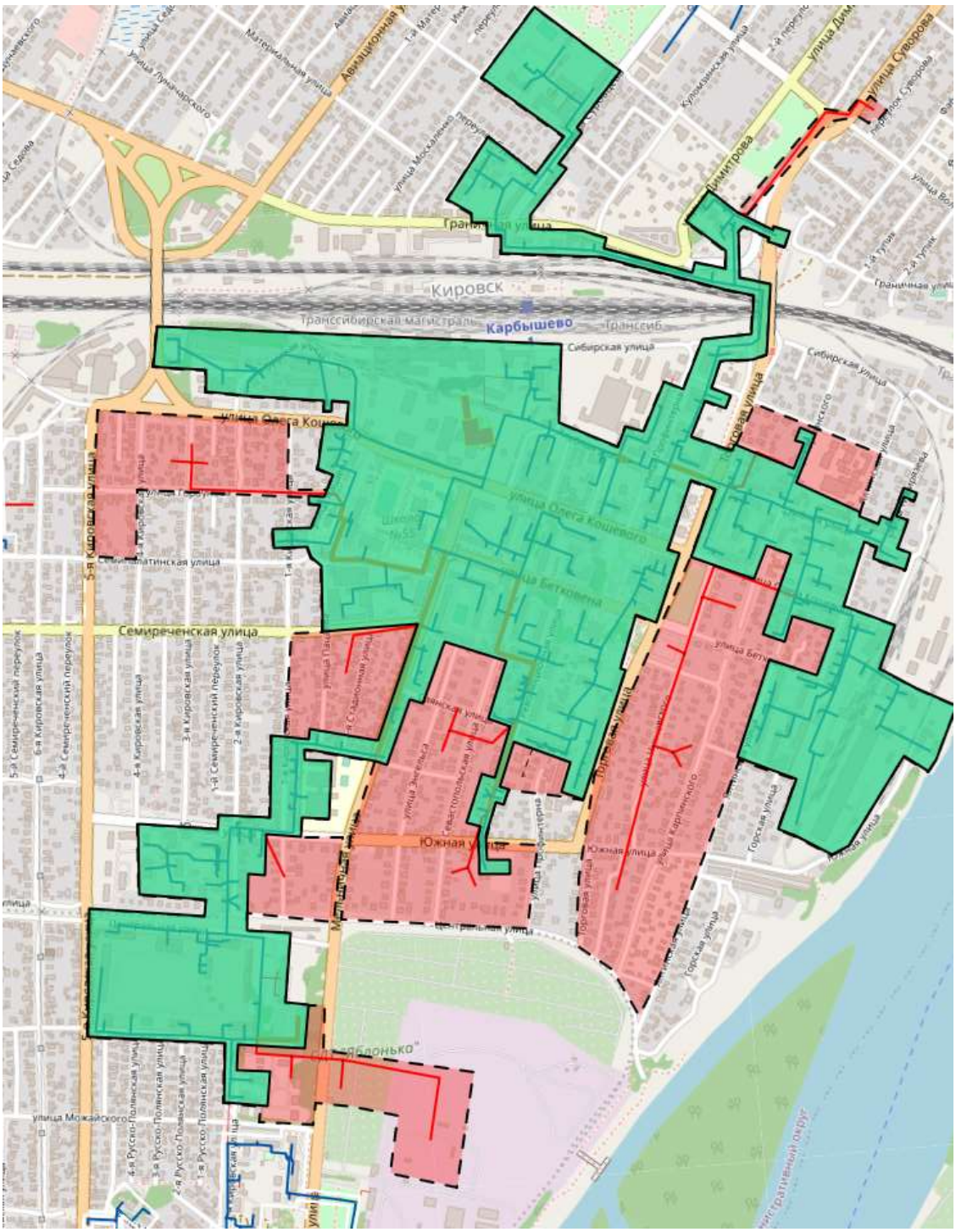

Рисунок 19. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.03

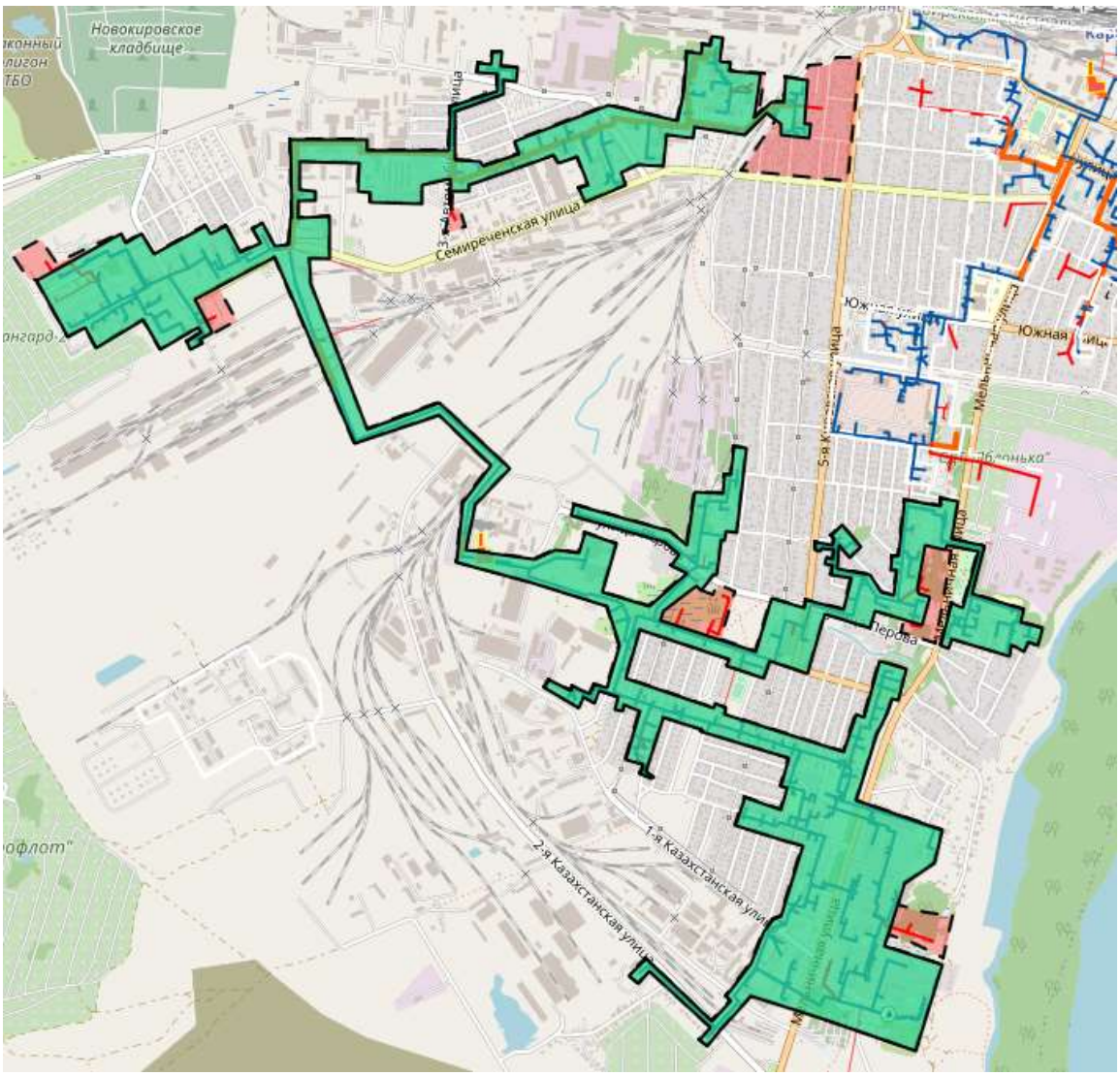

Рисунок 20. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.04

Рисунок 21. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.01

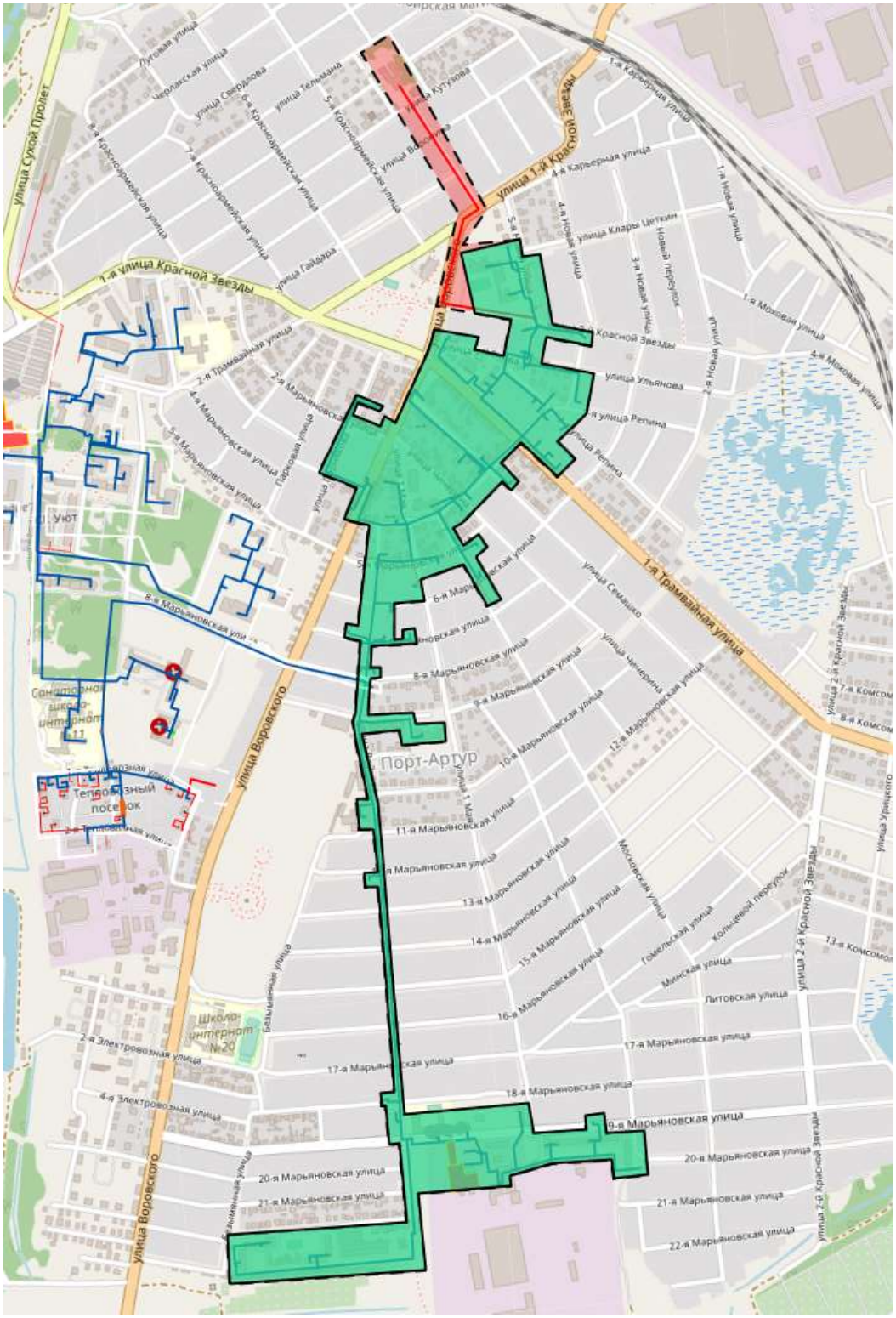

Рисунок 22. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.01

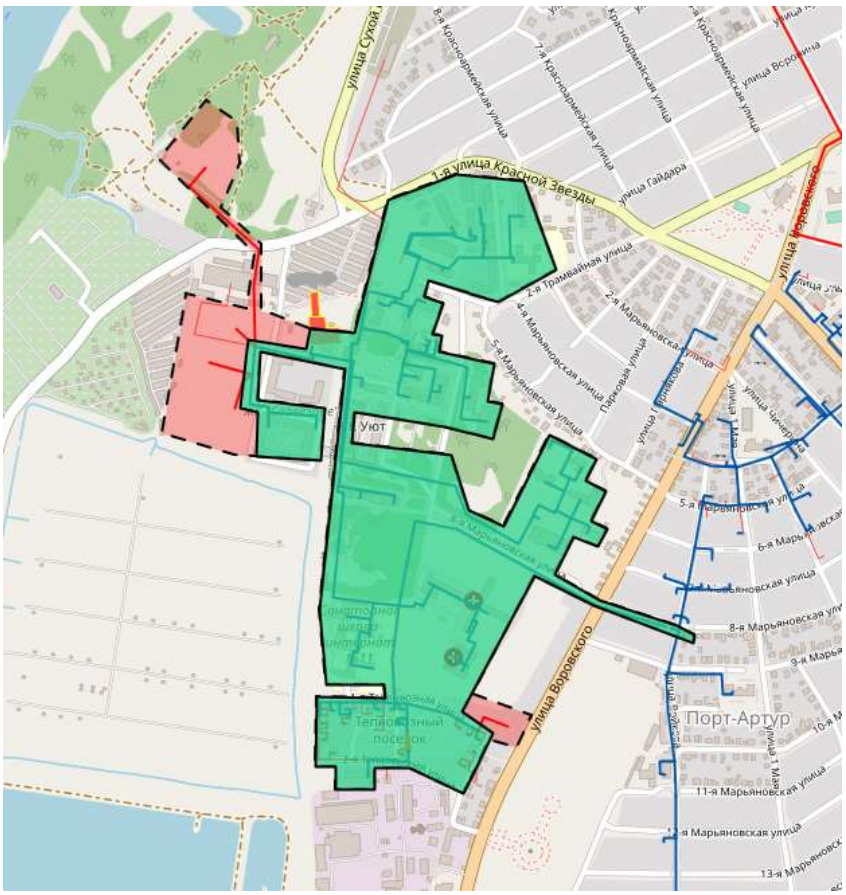

Рисунок 23. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.02

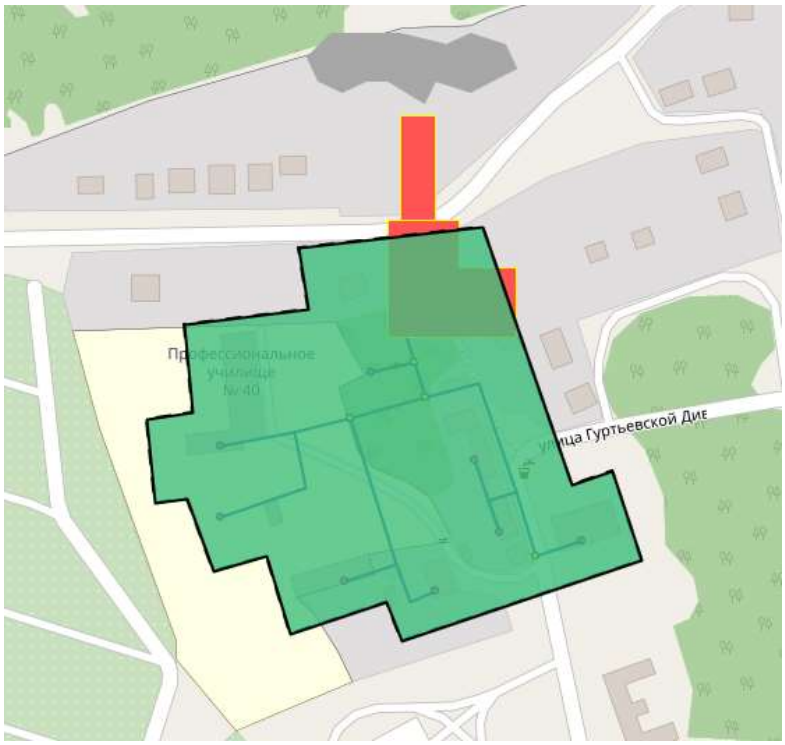

Рисунок 24. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.09

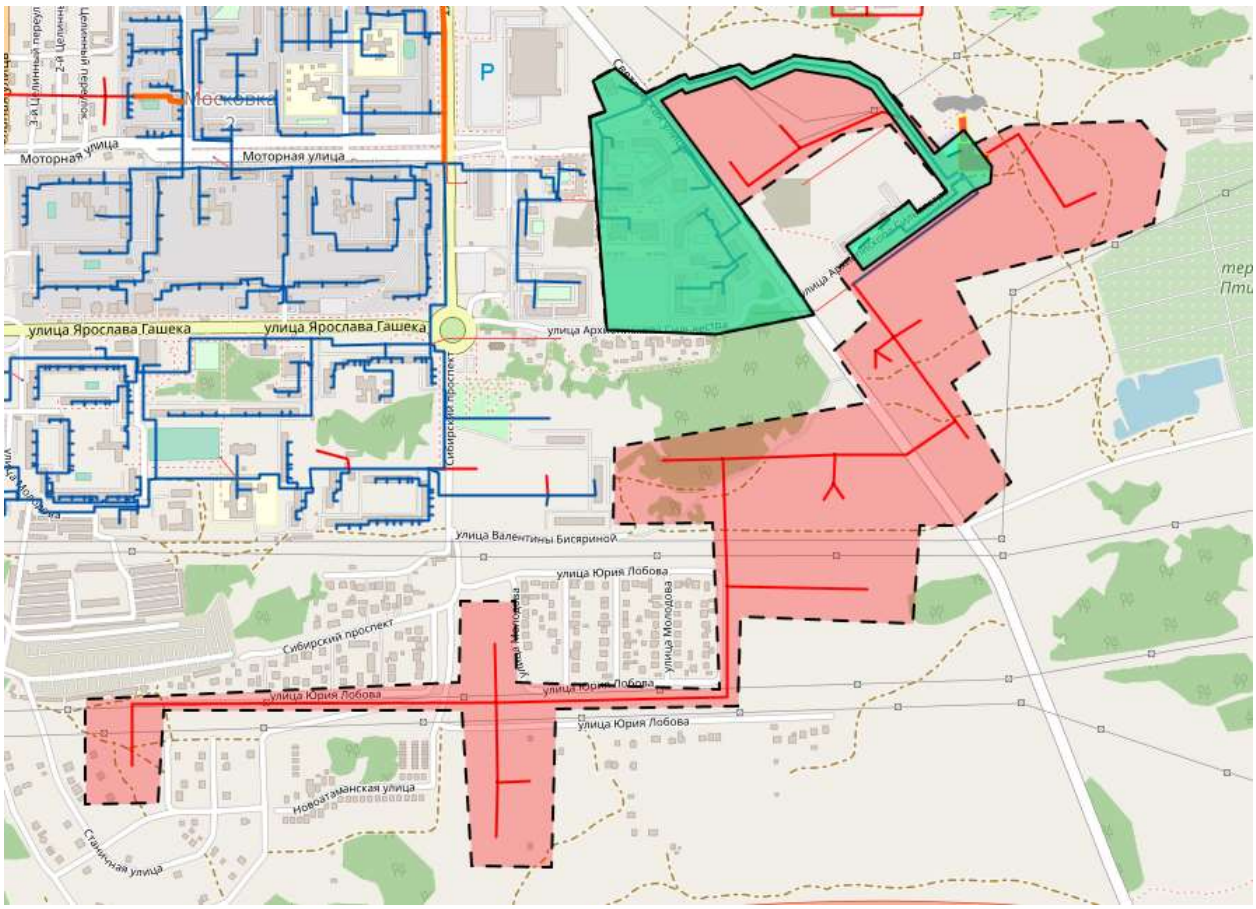

Рисунок 25. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.35

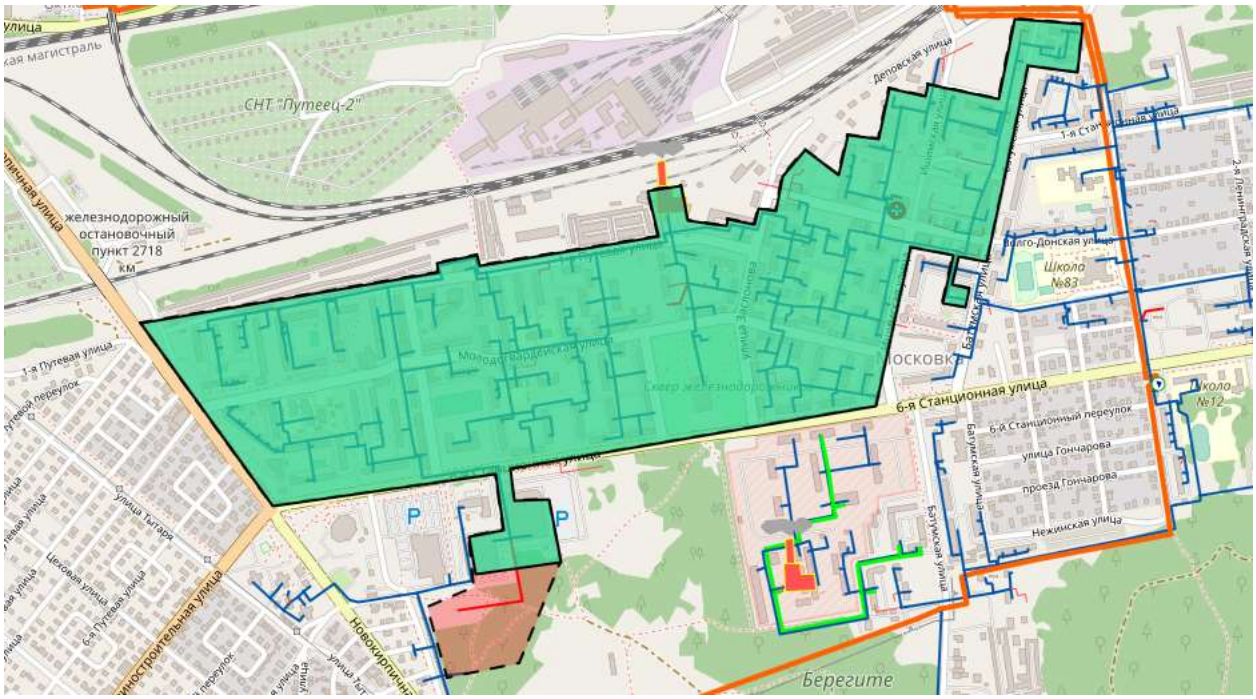

Рисунок 26. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.05

Рисунок 27. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.08

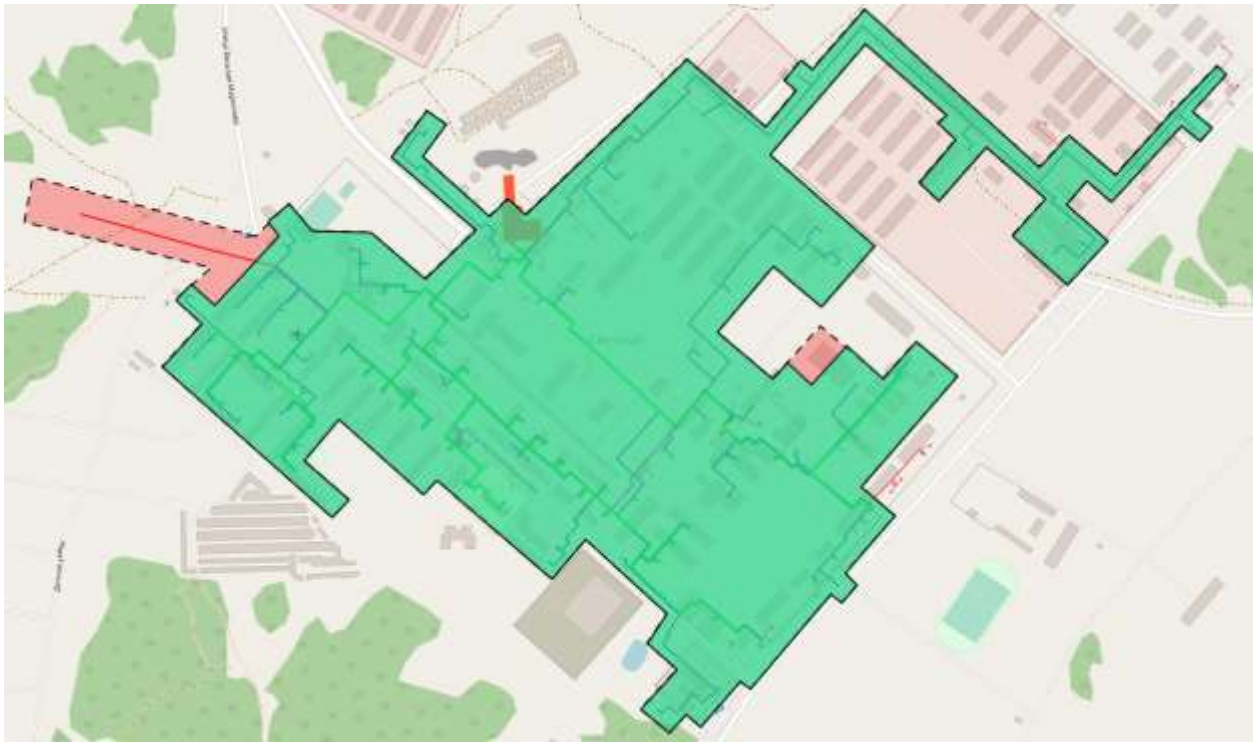

Рисунок 28. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.04

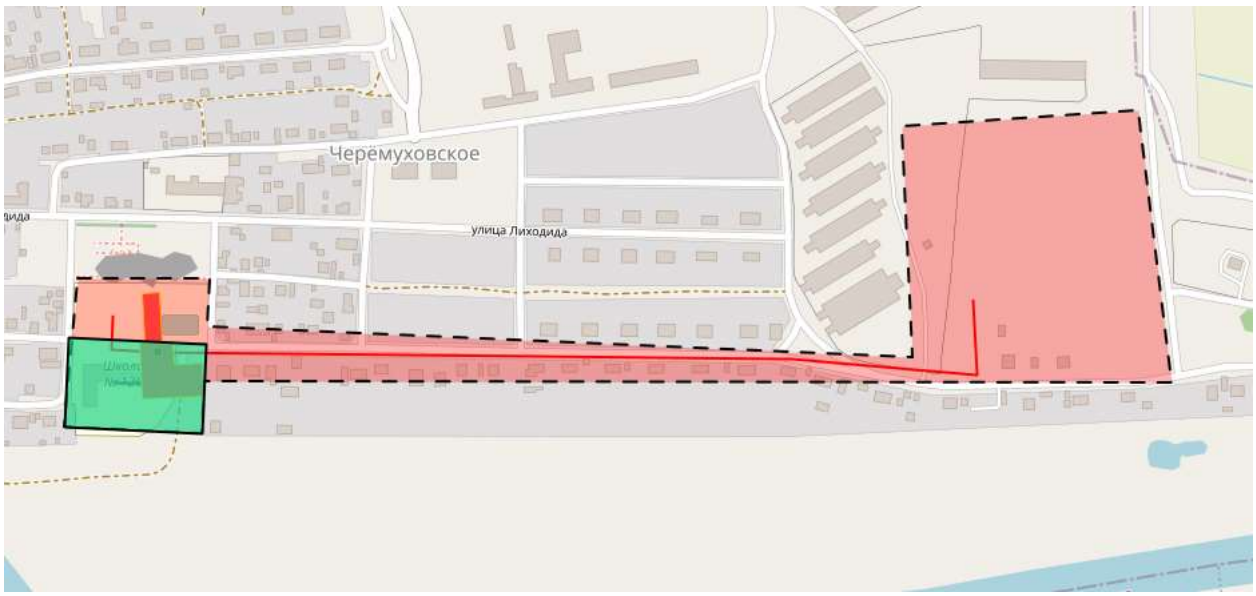

Рисунок 29. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.06

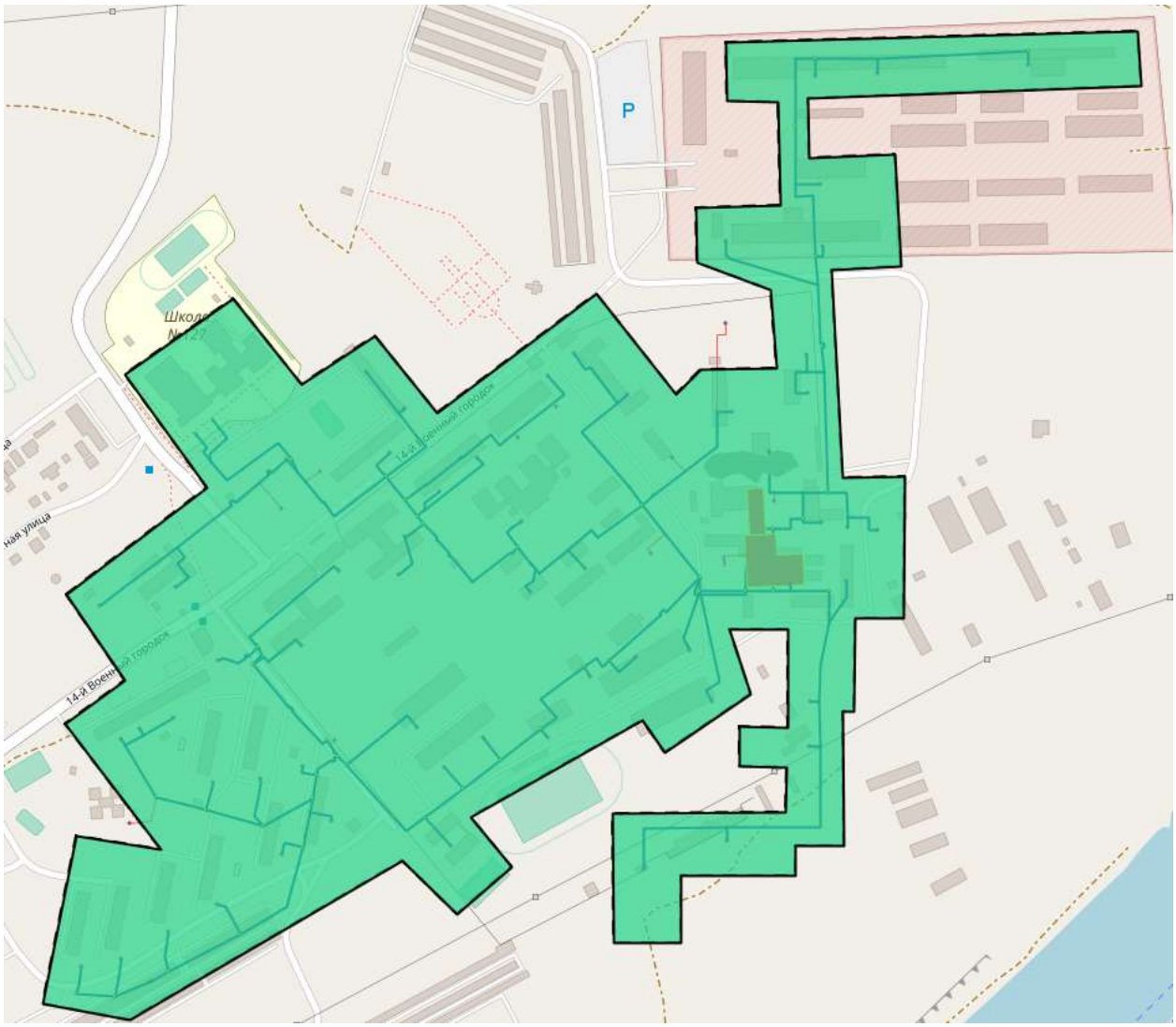

Рисунок 30. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.03

Рисунок 31. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.07

Рисунок 32. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.14 (шинная)

Рисунок 33. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.14 (18-й военный городок)

Рисунок 34. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.14 (транспортная)

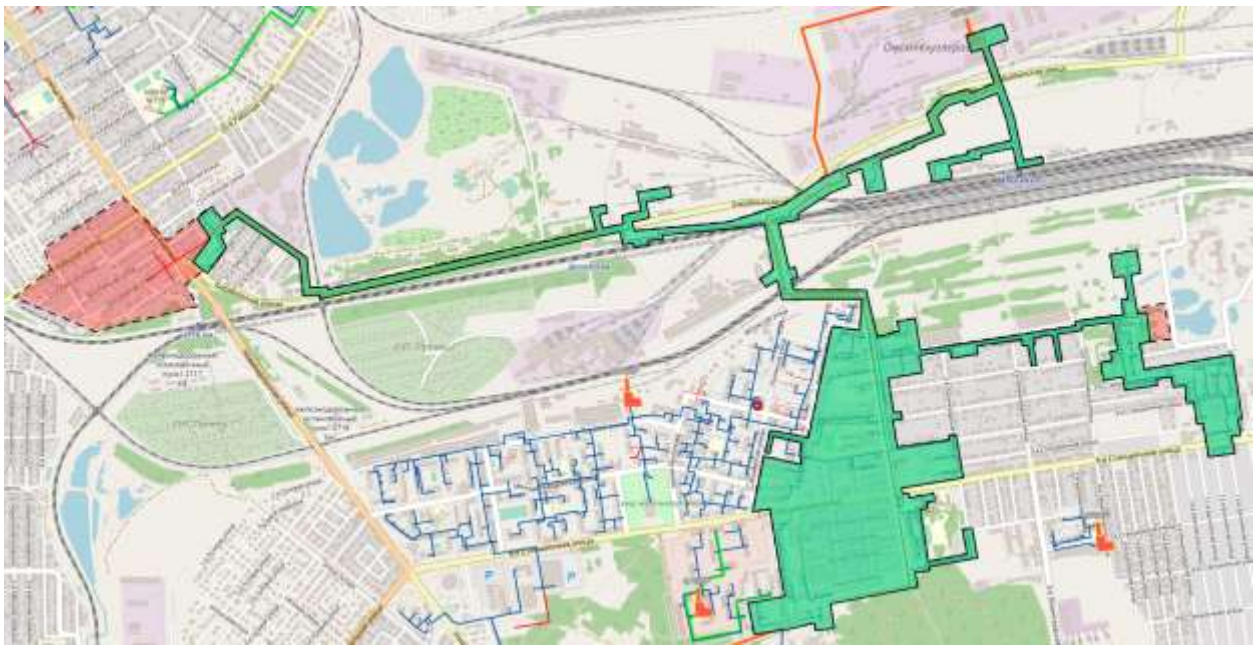

Рисунок 35. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.13

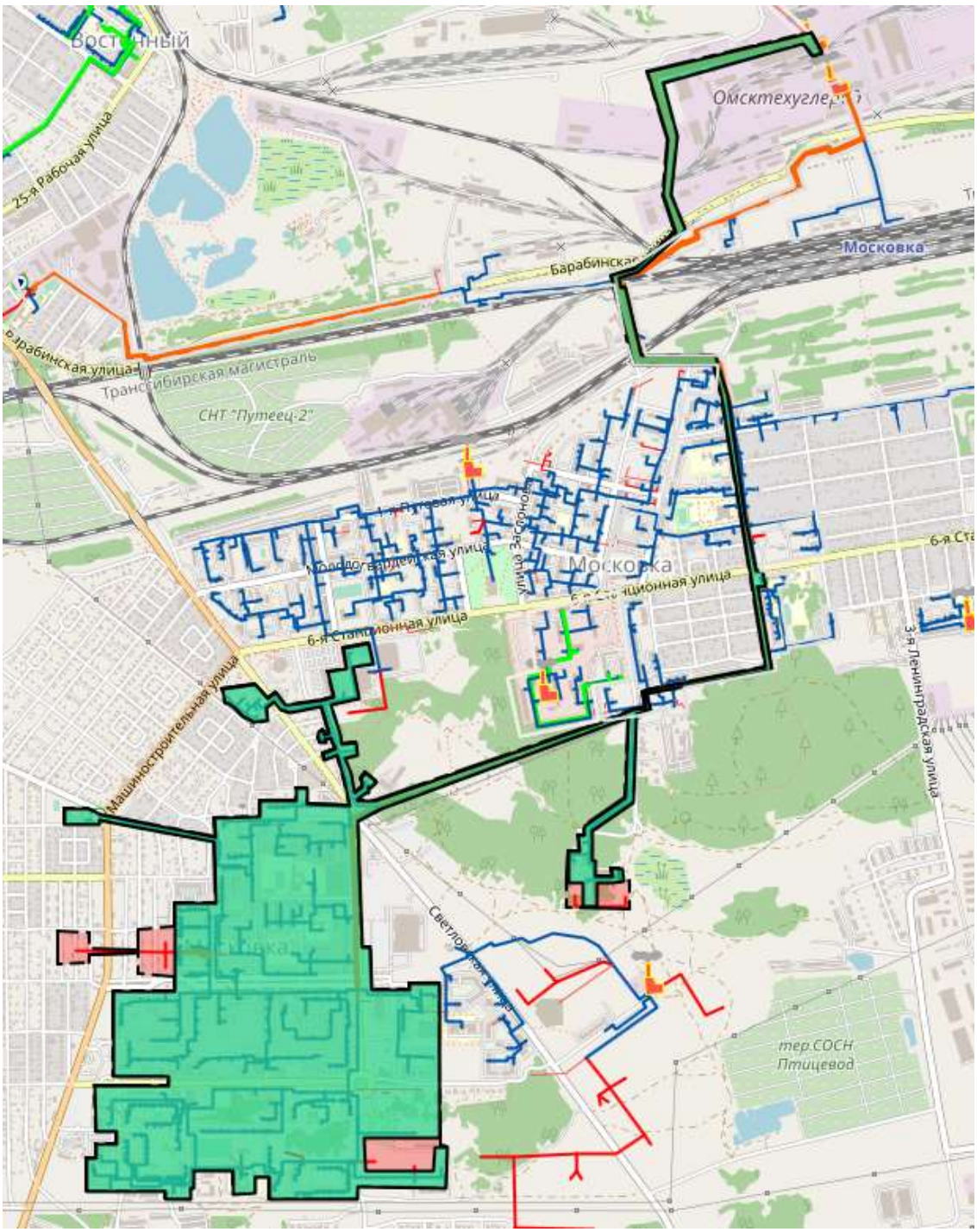

Рисунок 36. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.14 (московка)

Рисунок 37. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.33

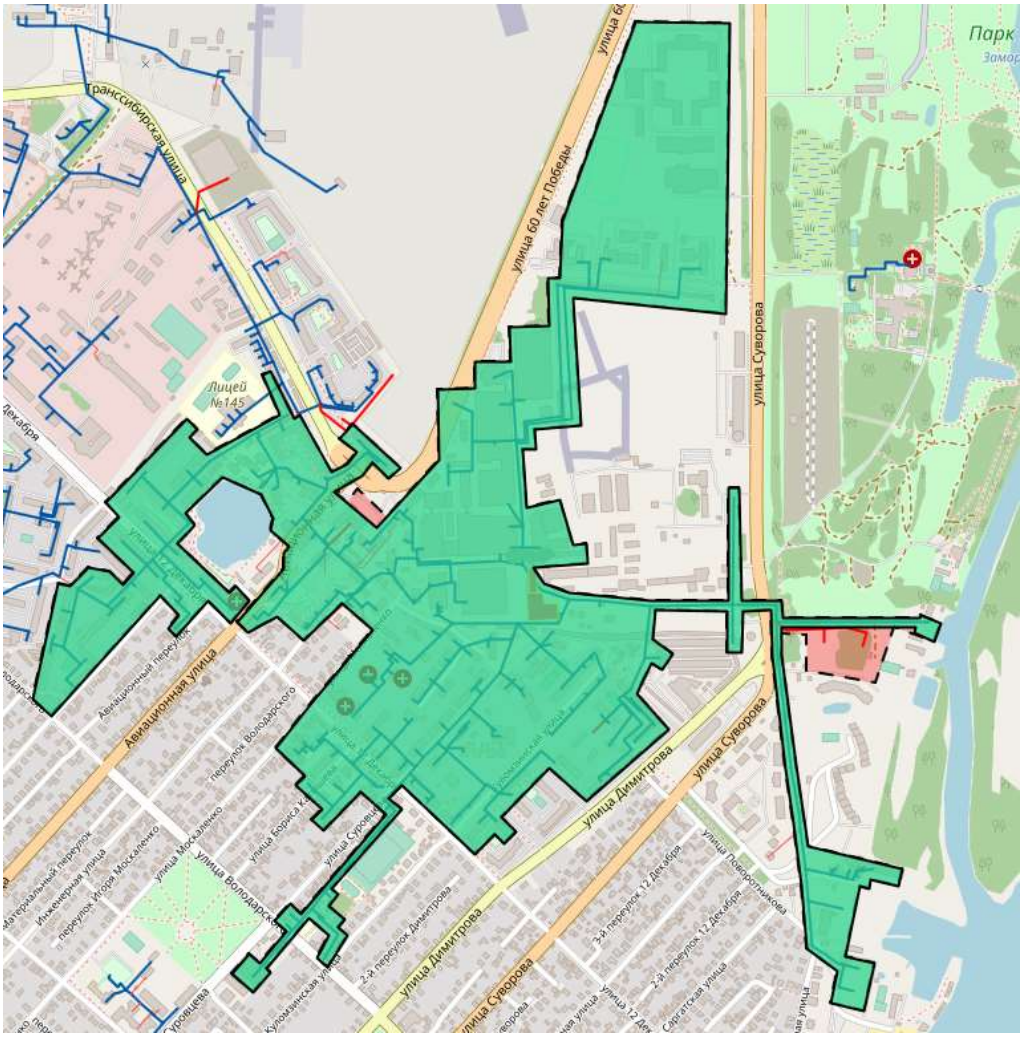

Рисунок 38. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.23

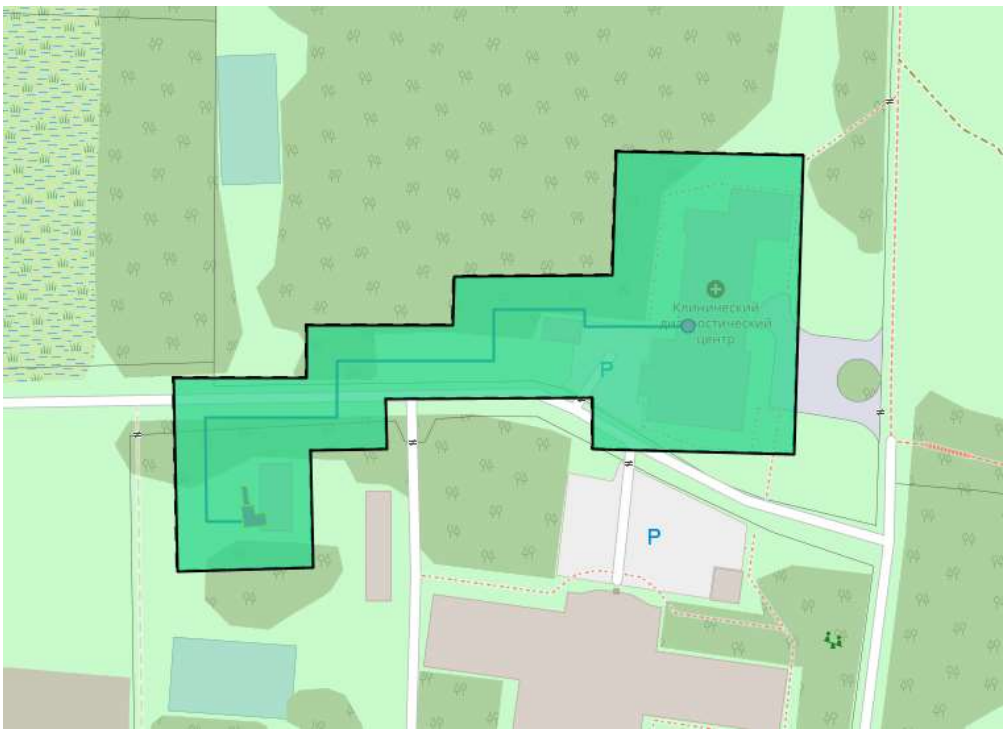

Рисунок 39. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.35

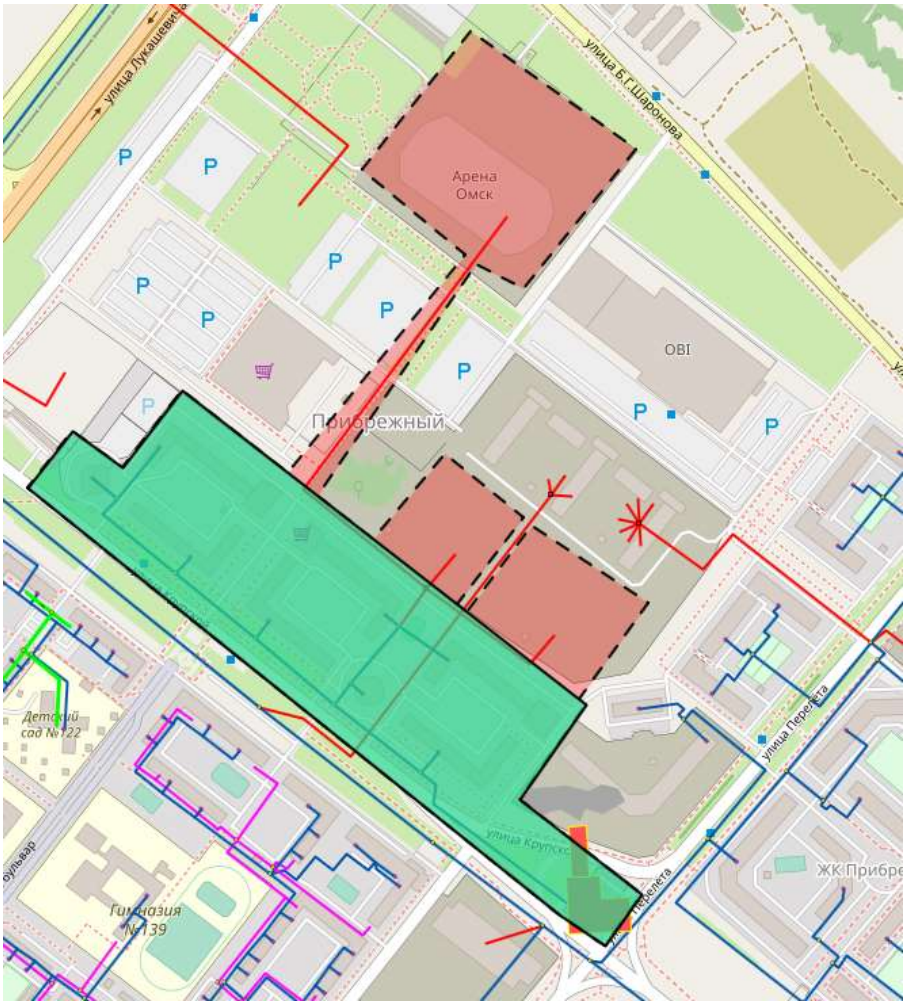

Рисунок 40. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.26

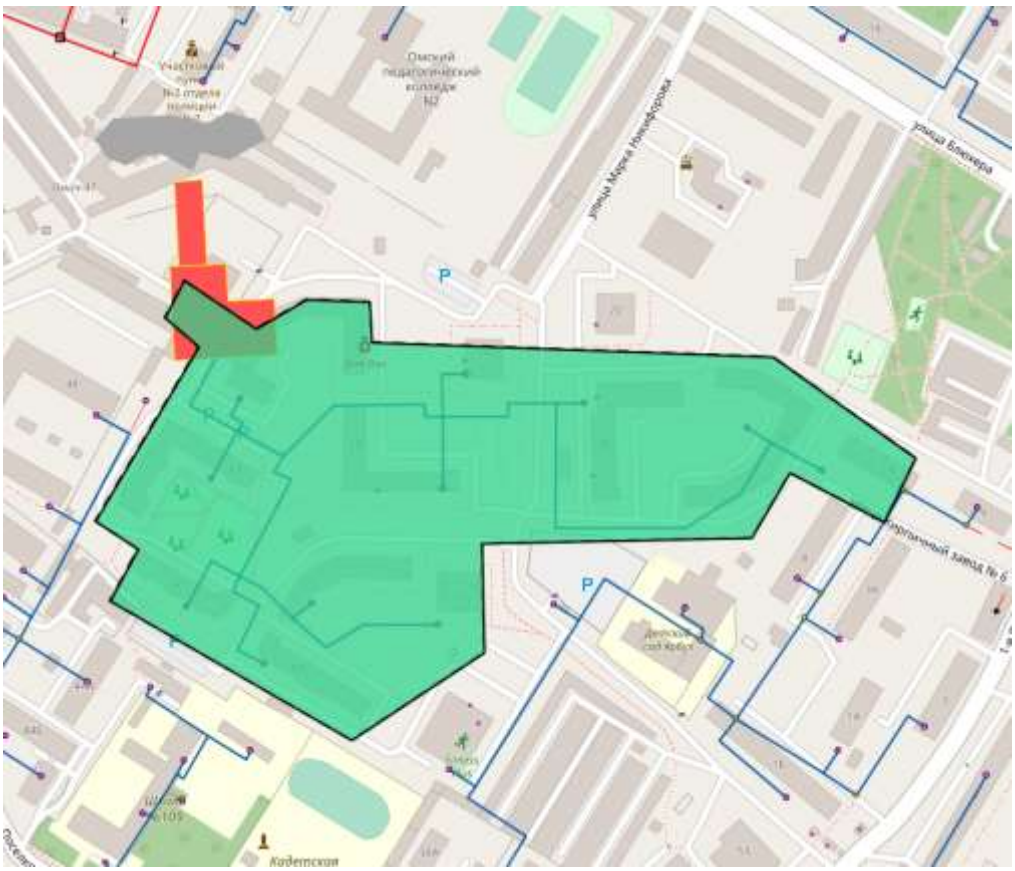

Рисунок 41. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 4.31

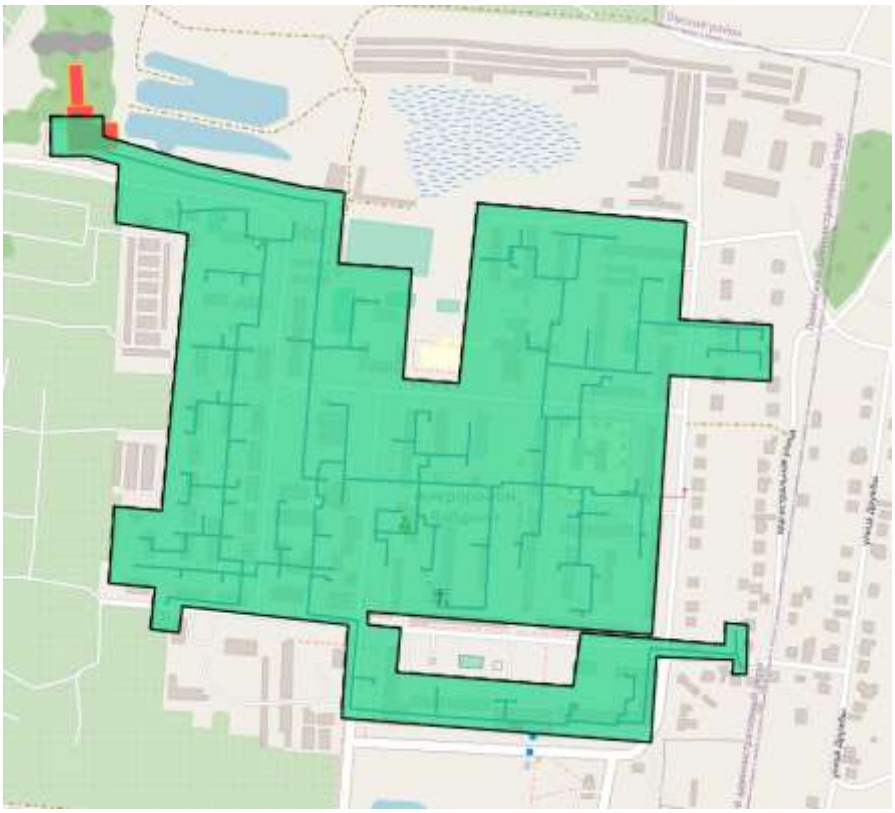

Рисунок 42. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.34

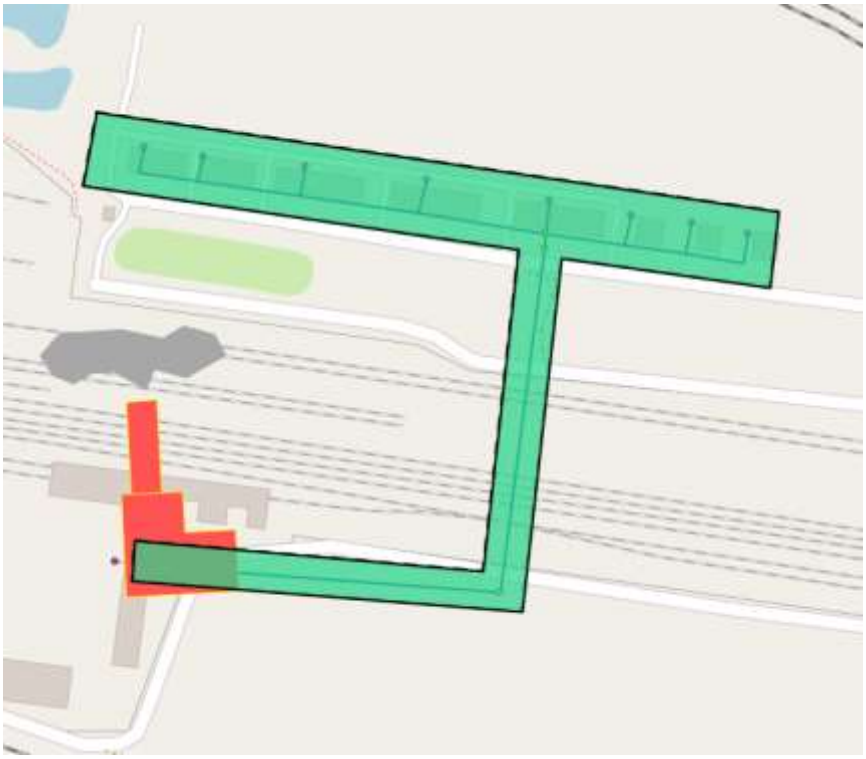

Рисунок 43. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.08

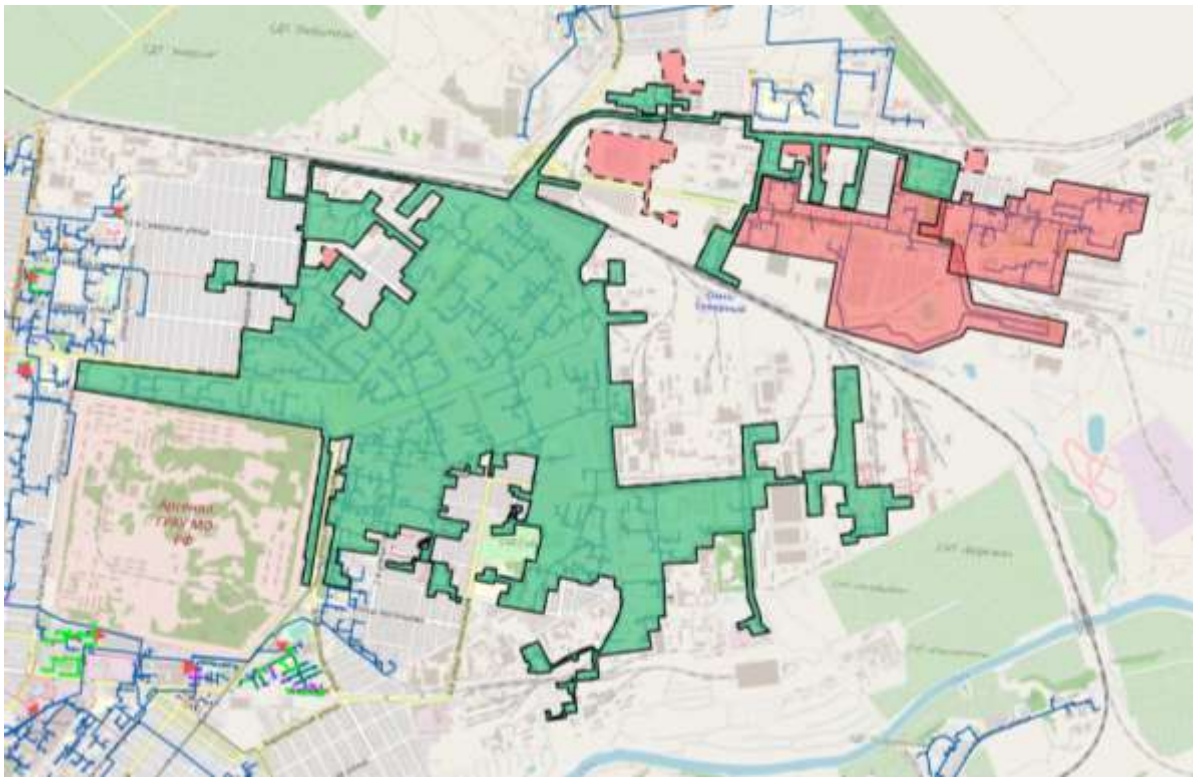

Рисунок 44. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.23

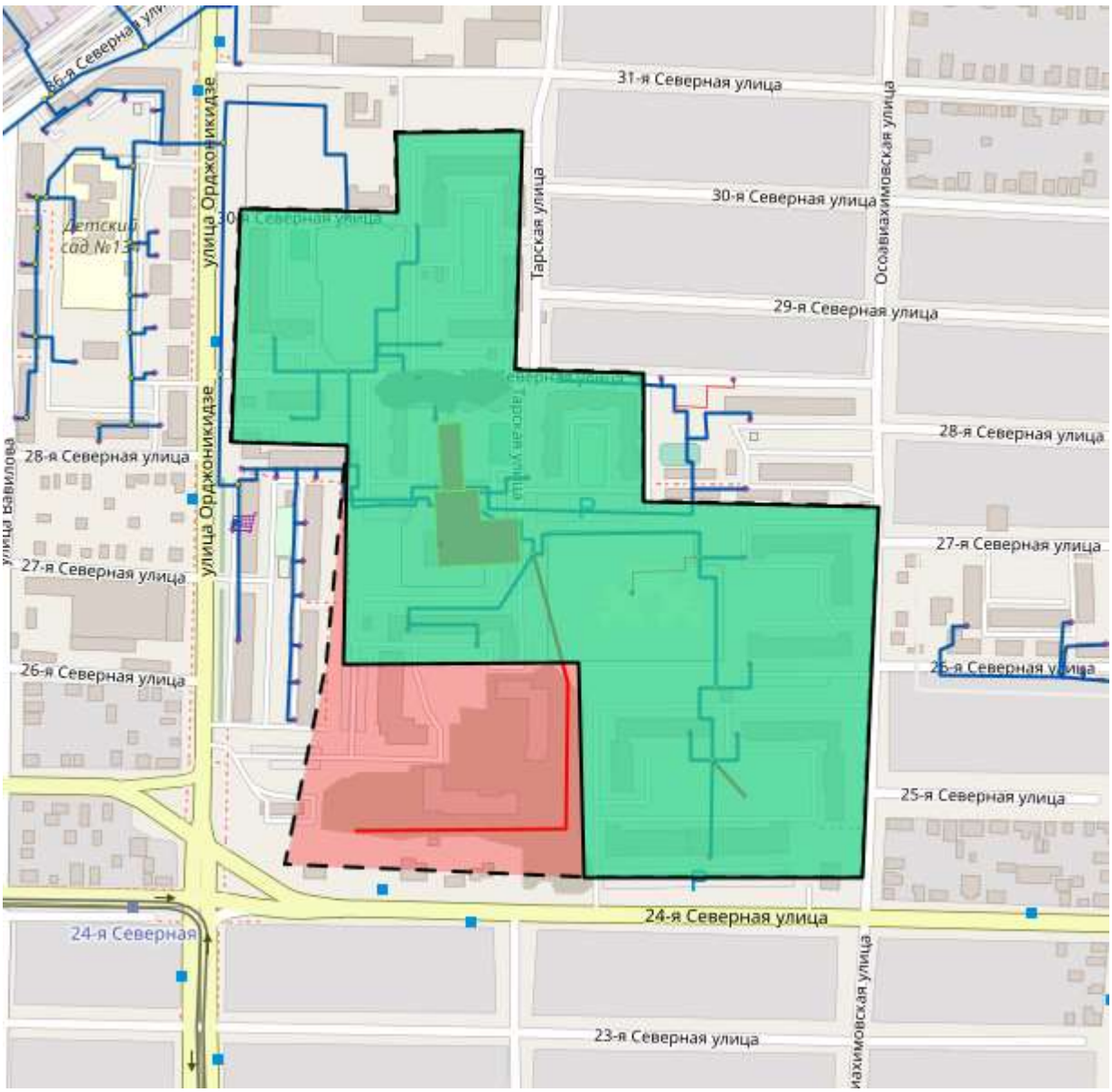

Рисунок 45. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.43

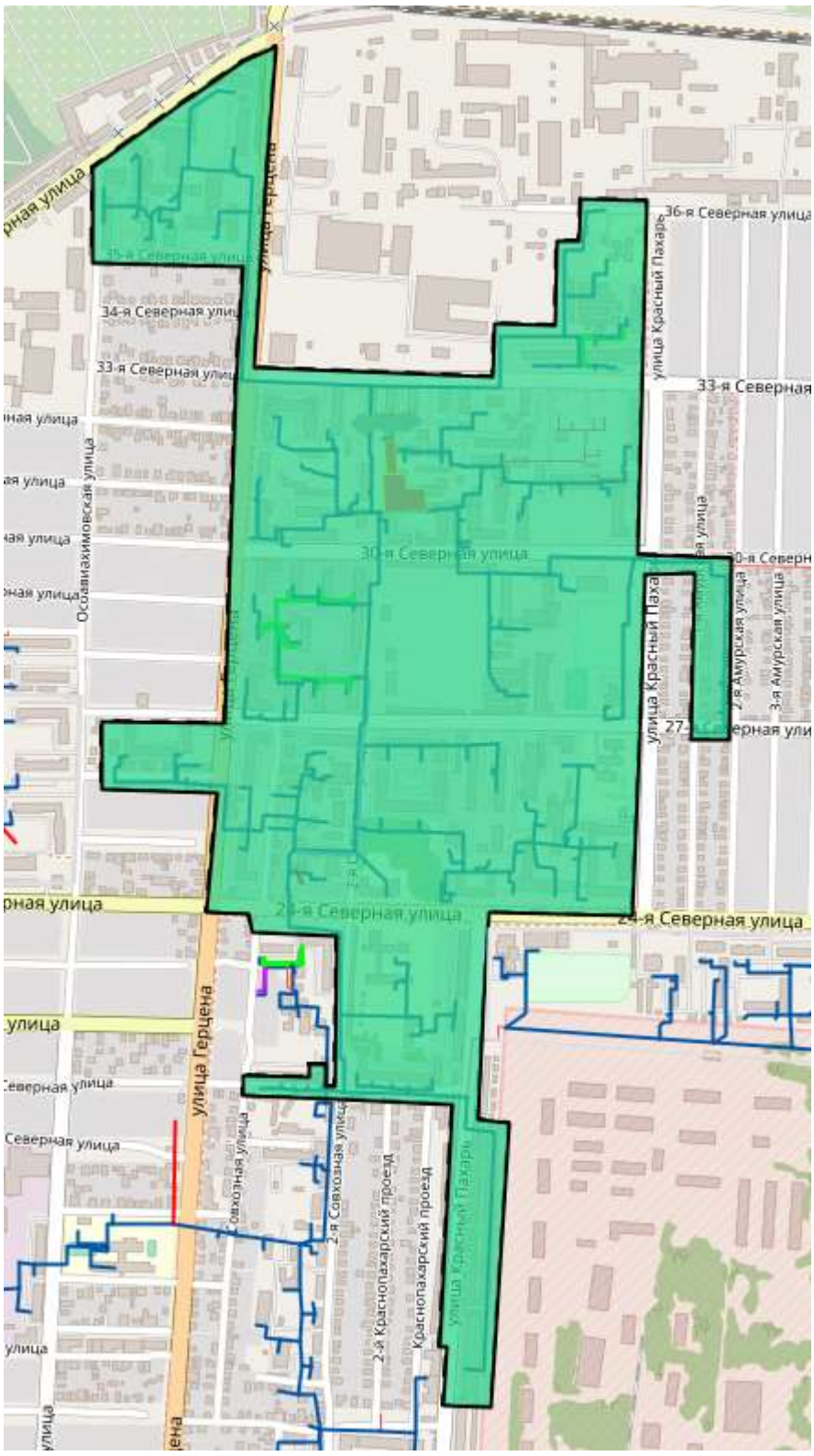

Рисунок 46. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.24

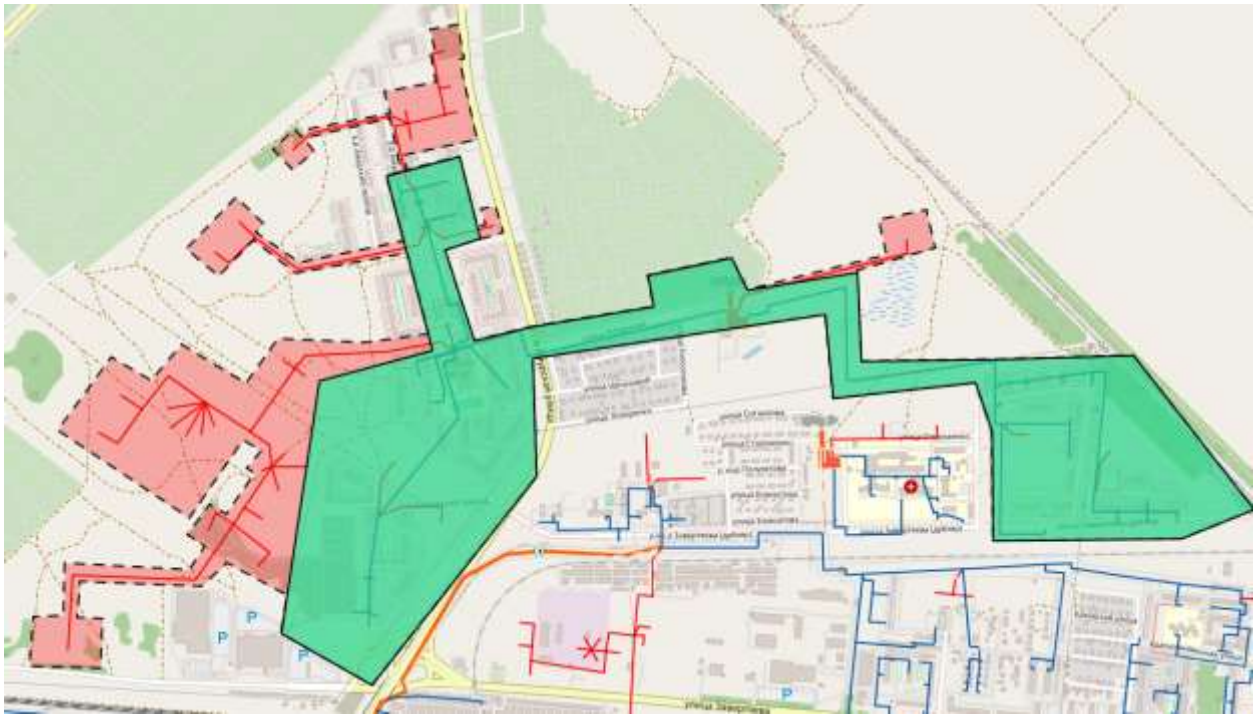

Рисунок 47. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.46

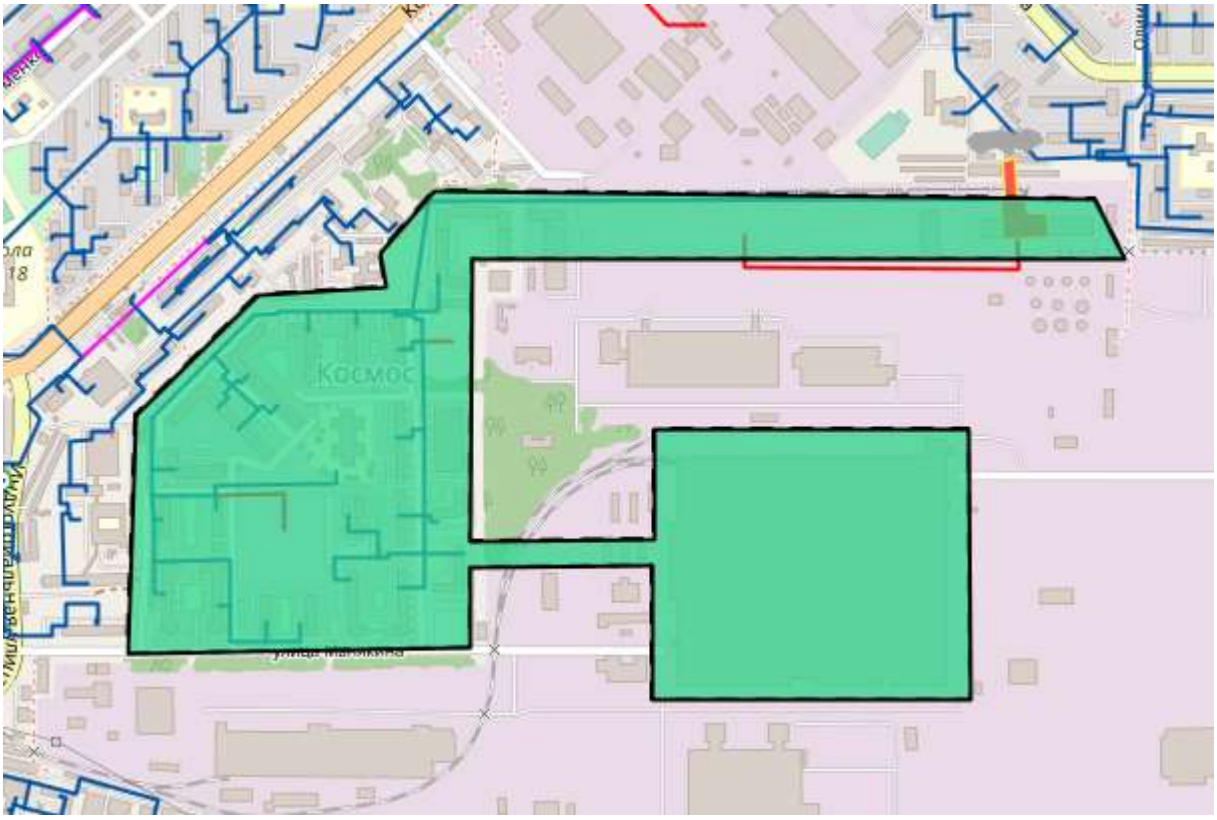

Рисунок 48. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.05

2.2.Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Организация индивидуального теплоснабжения в зонах действия источников централизованного теплоснабжения в процессе разработки Схемы теплоснабжения признана нецелесообразной в связи с их устойчивой работой и более эффективным и надежным теплоснабжением потребителей тепловой энергией.

Существующие зоны действия с индивидуальным теплоснабжением в г. Омск приведены на рисунке 49 и обозначены фиолетовым цветом. Зеленым цветом на рисунке 49 обозначены тепловые сети источников централизованного теплоснабжения.

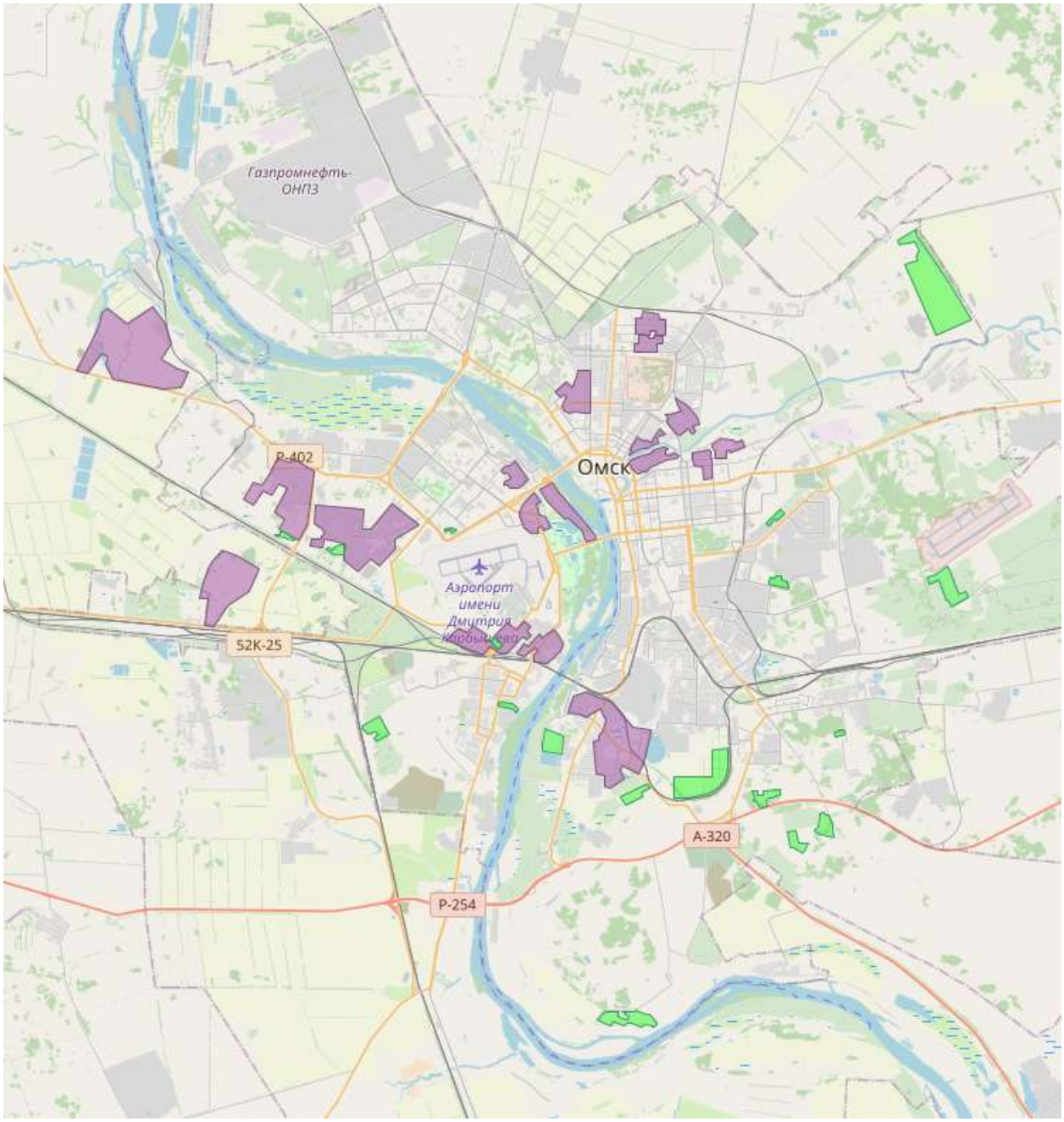

Рисунок 49. Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения г. Омск

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии приведены в таблице 29. Балансы составлены с учетом присоединения перспективных тепловых нагрузок новых потребителей, а также мероприятий по переключению существующих потребителей закрываемых котельных. При расчете резервов тепловой мощности учитываются договорные и расчетные тепловые нагрузки новых потребителей, которые приведены в Главе 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения".

Тепловые балансы существующих и новых котельных, приведены в таблице 30. При расчете балансов тепловой мощности учитываются мероприятия по закрытию и реконструкции котельных. Изменение установленной мощности за счет реконструкции источников рассматривается на следующий за реконструкцией год. При расчете резервов тепловой мощности учитываются договорные и расчетные тепловые нагрузки новых потребителей, которые приведены в Главе 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения".

По результатам выполненных расчетов, все источники тепловой энергии располагают достаточным резервом тепловой мощности при учёте фактической присоединенной тепловой нагрузки.

Таблица 29. Перспективные тепловые балансы ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии																					
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																					
ТЭЦ-3																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24
1.2	РОУ	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00
1.3	ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	36,76	36,89	36,37	36,02	35,54	35,12	34,45	34,02	33,57	33,19	32,82	32,46	31,96	31,51	31,03	30,59	30,33	30,05	29,75	29,71
5.1	Юг	5,27	5,29	5,22	5,17	5,10	5,04	4,98	4,92	4,85	4,80	4,75	4,75	4,68	4,62	4,54	4,48	4,44	4,40	4,35	4,59
5.2	Запад	6,96	6,98	6,88	6,82	6,72	6,64	6,57	6,49	6,40	6,33	6,26	6,18	6,09	6,00	5,91	5,83	5,78	5,72	5,67	5,61
5.3	Восток	9,25	9,28	9,15	9,06	8,94	8,83	8,46	8,35	8,24	8,15	8,05	7,95	7,82	7,71	7,59	7,48	7,41	7,34	7,26	7,18
5.4	Север	6,41	6,43	6,34	6,28	6,19	6,12	6,05	5,97	5,90	5,83	5,77	5,69	5,60	5,53	5,44	5,37	5,32	5,27	5,22	5,16
5.5	5-й луч	8,88	8,91	8,79	8,70	8,59	8,48	8,39	8,28	8,18	8,08	7,99	7,89	7,77	7,66	7,55	7,44	7,39	7,32	7,25	7,17
6	Потери в паропроводах	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	890,99	904,19	929,86	946,31	959,59	968,63	972,88	975,68	978,26	981,01	985,43	995,20	1000,61	1004,14	1008,17	1012,78	1012,97	1013,65	1014,17	1015,28
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	890,99	904,19	929,86	946,31	959,59	968,63	972,88	975,68	978,26	981,01	985,43	995,20	1000,61	1004,14	1008,17	1012,78	1012,97	1013,65	1014,17	1015,28
8.1.1	отопление и вентиляция	713,25	722,89	739,80	750,75	761,26	766,84	768,80	770,37	771,77	773,30	776,12	782,74	785,68	787,85	789,89	792,38	792,57	793,09	793,49	794,37
8.1.2	горячее водоснабжение	177,75	181,30	190,06	195,55	198,32	201,79	204,08	205,31	206,49	207,71	209,31	212,46	214,93	216,29	218,28	220,40	220,41	220,56	220,68	220,91
1	Юг	127,81	129,71	133,39	135,75	137,65	138,95	139,79	140,19	140,56	140,95	141,59	145,94	146,72	147,23	147,81	148,47	148,47	148,57	148,64	149,75
	отопление и вентиляция	102,32	103,70	106,12	107,70	109,20	110,00	110,53	110,75	110,95	111,17	111,58	114,98	115,41	115,72	116,01	116,37	116,37	116,44	116,50	117,39
	горячее водоснабжение	25,50	26,01	27,26	28,05	28,45	28,95	29,26	29,44	29,61	29,78	30,01	30,96	31,32	31,51	31,80	32,10	32,10	32,12	32,14	32,36
2	Запад	168,58	171,08	175,94	179,05	181,56	183,27	184,38	184,91	185,39	185,92	186,75	187,95	188,97	189,64	190,40	191,27	191,28	191,41	191,50	191,50
	отопление и вентиляция	134,95	136,78	139,98	142,05	144,04	145,09	145,78	146,08	146,34	146,63	147,17	147,88	148,43	148,84	149,23	149,70	149,70	149,80	149,88	149,88
	горячее водоснабжение	33,63	34,30	35,96	37,00	37,52	38,18	38,60	38,83	39,05	39,28	39,58	40,07	40,54	40,80	41,17	41,57	41,57	41,60	41,63	41,63
3	Восток	224,09	227,41	233,86	238,00	241,34	243,61	243,49	244,19	244,84	245,53	246,65	248,24	249,60	250,48	251,50	252,66	252,66	252,83	252,96	252,96
	отопление и вентиляция	179,38	181,81	186,06	188,82	191,46	192,86	192,09	192,49	192,84	193,22	193,93	194,88	195,61	196,16	196,67	197,30	197,30	197,44	197,54	197,54
	горячее водоснабжение	44,70	45,60	47,80	49,18	49,88	50,75	51,40	51,71	52,00	52,31	52,71	53,36	53,98	54,32	54,82	55,36	55,36	55,40	55,43	55,43
4	Север	155,25	157,55	162,02	164,89	167,20	168,78	169,80	170,29	170,73	171,21	171,98	173,09	174,03	174,64	175,35	176,15	176,15	176,27	176,36	176,36
	отопление и вентиляция	124,28	125,96	128,91	130,82	132,65	133,62	134,25	134,53	134,77	135,04	135,53	136,18	136,69	137,07	137,43	137,86	137,87	137,96	138,03	138,03
	горячее водоснабжение	30,97	31,59	33,12	34,07	34,56	35,16	35,54	35,76	35,96	36,18	36,45	36,90	37,33	37,57	37,92	38,29	38,29	38,31	38,34	38,34
5	5-й луч	215,26	218,45	224,65	228,62	231,83	234,02	235,43	236,10	236,73	237,39	238,46	239,99	241,29	242,15	243,12	244,23	244,41	244,57	244,70	244,70
	отопление и вентиляция	172,32	174,65	178,73	181,38	183,92	185,26	186,14	186,53	186,86	187,23	187,91	188,82	189,53	190,05	190,55	191,15	191,32	191,45	191,55	191,55
	горячее водоснабжение	42,94	43,80	45,92	47,24	47,91	48,75	49,28	49,58	49,86	50,16	50,55	51,17	51,76	52,09	52,57	53,08	53,09	53,12	53,15	53,15
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	690,64	700,00	710,85	715,70	718,36	720,89	722,45	724,37	726,09	727,97	731,20	739,09	742,71	745,24	747,85	750,93	751,12	751,68	752,10	753,21
9.1.1	отопление и вентиляция	552,86	561,16	570,18	574,19	576,57	578,69	579,77	581,35	582,74	584,28	587,10	593,71	596,65	598,82	600,87	603,35	603,54	604,06	604,46	605,35
9.1.2	горячее водоснабжение	137,78	138,84	140,68	141,51	141,79	142,20	142,68	143,02	143,35	143,69	144,10	145,37	146,06	146,42	146,99	147,58	147,58	147,61	147,64	147,86
1	Юг	99,07	100,41	101,97	102,67	103,05	103,41	103,86	104,14	104,39	104,66	105,12	109,21	109,73	110,09	110,46	110,90	110,91	110,99	111,05	112,16
	отопление и вентиляция	79,31	80,50	81,79	82,37	82,71	83,01	83,41	83,64	83,84	84,06	84,46	87,87	88,29	88,60	88,89	89,25	89,25	89,33	89,39	90,27
	горячее водоснабжение	19,76	19,92	20,18	20,30	20,34	20,40	20,45	20,50	20,55	20,60	20,66	21,34	21,44	21,49	21,57	21,65	21,65	21,66	21,66	21,89
2	Запад	130,67	132,44	134,50	135,42	135,92	136,40	136,99	137,36	137,68	138,04	138,65	139,49	140,18	140,65	141,15	141,73	141,73	141,84	141,92	141,92
	отопление и вентиляция	104,60	106,18	107,88	108,64	109,09	109,49	110,02	110,31	110,58	110,87	111,40	112,11	112,67	113,08	113,46	113,94	113,94	114,04	114,11	114,11
	горячее водоснабжение	26,07	26,27	26,62	26,77	26,83	26,91	26,98	27,04	27,10	27,17	27,25	27,38	27,51	27,58	27,68	27,80	27,80	27,80	27,81	27,81
3	Восток	173,70	176,05	178,78	180,00	180,67	181,31	180,51	180,99	181,42	181,89	182,71	183,82	184,73	185,37	186,03	186,80	186,81	186,95	187,05	187,05
	отопление и вентиляция	139,05	141,13	143,40	144,41	145,01	145,54	144,55	144,95	145,30	145,68	146,39	147,34	148,07	148,62	149,13	149,76	149,76	149,90	150,00	150,00
	горячее водоснабжение	34,65	34,92	35,38	35,59	35,66	35,76	35,96	36,04	36,12	36,21	36,31	36,49	36,66	36,75	36,89	37,04	37,04	37,05	37,06	37,06
4	Север	120,34	121,97	123,86	124,71	125,17	125,61	126,16	126,50	126,80	127,12	127,69	128,46	129,09	129,53	129,99	130,52	130,53	130,62	130,70	130,70
	отопление и вентиляция	96,33	97,78	99,35	100,05	100,46	100,83	101,32	101,59	101,83	102,10	102,59	103,25	103,76	104,14	104,49	104,93	104,93	105,02	105,09	105,09
	горячее водоснабжение	24,01	24,19	24,51	24,66	24,71	24,78	24,84	24,90	24,96	25,02	25,09	25,21	25,33	25,40	25,49	25,60	25,60	25,60	25,61	25,61
5	5-й луч	166,85	169,12	171,74	172,91	173,55	174,16	174,93	175,39	175,80	176,26	177,04	178,11	178,99	179,60	180,23	180,97	181,15	181,28	181,38	181,38
	отопление и вентиляция	133,57	135,57	137,75	138,72	139,30	139,81	140,48	140,86	141,20	141,57	142,25	143,15	143,86	144,39	144,88	145,48	145,66	145,78	145,88	145,88

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	горячее водоснабжение	33,29	33,54	33,99	34,19	34,26	34,36	34,45	34,53	34,61	34,69	34,79	34,96	35,12	35,21	35,35	35,49	35,49	35,50	35,50	35,50
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-299,98	-313,32	-338,47	-354,56	-367,36	-375,98	-379,56	-381,93	-384,05	-386,43	-390,48	-399,89	-404,80	-407,88	-411,43	-415,60	-415,53	-415,93	-416,15	-417,22
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	136,53	127,04	116,70	112,21	110,03	107,92	107,02	105,54	104,27	102,77	99,91	92,39	89,25	87,17	85,05	82,41	82,48	82,20	82,08	81,02
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	495,91	503,36	511,45	515,05	517,18	519,08	520,06	521,47	522,72	524,10	526,63	532,56	535,20	537,14	538,98	541,21	541,38	541,85	542,20	543,00
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	6101,33	6109,26	6119,91	6126,90	6132,07	6138,67	6147,45	6160,41	6172,25	6182,42	6192,78	6227,50	6247,42	6256,84	6275,26	6292,20	6296,61	6303,11	6305,61	6323,16
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,113	0,115	0,116	0,117	0,117	0,117	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
ТЭЦ-4																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00
1.2	РОУ	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00
1.3	ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	12,48	12,50	12,35	12,27	12,20	12,15	12,03	11,93	11,81	11,68	11,62	11,55	11,53	11,44	11,38	11,33	11,25	11,16	11,08	11,00
5.1	Юбилейный	4,71	4,72	4,66	4,63	4,61	4,58	4,54	4,50	4,46	4,41	4,38	4,36	4,35	4,32	4,30	4,28	4,24	4,21	4,18	4,15
5.2	ОРНУ	0,90	0,91	0,89	0,89	0,88	0,88	0,87	0,86	0,86	0,85	0,84	0,84	0,83	0,83	0,82	0,82	0,81	0,81	0,80	0,80
5.3	ОНПЗ	6,87	6,88	6,79	6,75	6,71	6,68	6,62	6,57	6,50	6,43	6,39	6,36	6,34	6,29	6,26	6,24	6,19	6,14	6,09	6,05
6	Потери в паропроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	209,59	210,60	213,73	213,85	214,54	214,98	214,98	215,24	215,24	215,24	215,87	216,28	216,44	216,44	217,01	217,59	218,26	218,26	218,31	219,56
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	209,59	210,60	213,73	213,85	214,54	214,98	214,98	215,24	215,24	215,24	215,87	216,28	216,44	216,44	217,01	217,59	218,26	218,26	218,31	219,56
8.1.1	отопление и вентиляция	199,53	200,24	202,16	202,26	202,95	203,39	203,39	203,59	203,59	203,59	204,07	204,39	204,51	204,51	204,95	205,39	205,91	205,91	205,95	206,91
8.1.2	горячее водоснабжение	10,06	10,37	11,57	11,59	11,59	11,59	11,59	11,65	11,65	11,65	11,80	11,89	11,93	11,93	12,06	12,19	12,35	12,35	12,36	12,65
1	Юбилейный	79,10	79,49	80,67	80,71	80,97	81,14	81,14	81,24	81,24	81,24	81,47	81,63	81,69	81,69	81,90	82,12	82,38	82,38	82,40	82,87
	отопление и вентиляция	75,31	75,57	76,30	76,34	76,60	76,76	76,76	76,84	76,84	76,84	77,02	77,14	77,19	77,19	77,35	77,52	77,71	77,71	77,73	78,09
	горячее водоснабжение	3,80	3,91	4,37	4,38	4,38	4,38	4,38	4,40	4,40	4,40	4,45	4,49	4,50	4,50	4,55	4,60	4,66	4,66	4,67	4,77
2	ОРНУ	15,18	15,25	15,48	15,49	15,54	15,57	15,57	15,59	15,59	15,59	15,63	15,66	15,67	15,67	15,72	15,76	15,81	15,81	15,81	15,90
	отопление и вентиляция	14,45	14,50	14,64	14,65	14,70	14,73	14,73	14,74	14,74	14,74	14,78	14,80	14,81	14,81	14,84	14,87	14,91	14,91	14,92	14,98
	горячее водоснабжение	0,73	0,75	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,85	0,86	0,86	0,86	0,87	0,88	0,89	0,89	0,90	0,92
3	ОНПЗ	115,31	115,87	117,59	117,65	118,03	118,28	118,28	118,42	118,42	118,42	118,76	118,99	119,08	119,08	119,39	119,71	120,08	120,08	120,11	120,80
	отопление и вентиляция	109,77	110,16	111,22	111,28	111,65	111,90	111,90	112,01	112,01	112,01	112,27	112,45	112,51	112,51	112,76	113,00	113,28	113,28	113,31	113,83
	горячее водоснабжение	5,53	5,70	6,36	6,38	6,38	6,38	6,38	6,41	6,41	6,41	6,49	6,54	6,56	6,56	6,64	6,71	6,79	6,79	6,80	6,96
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	128,74	129,49	130,51	130,61	131,30	131,74	131,74	131,95	131,95	131,95	132,46	132,80	132,93	132,93	133,40	133,86	134,41	134,41	134,46	135,47
9.1.1	отопление и вентиляция	122,57	123,26	124,24	124,34	125,02	125,47	125,47	125,67	125,67	125,67	126,15	126,47	126,59	126,59	127,03	127,47	127,99	127,99	128,03	128,99
9.1.2	горячее водоснабжение	6,18	6,23	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,29	6,29	6,29	6,31	6,33	6,34	6,34	6,37	6,39	6,43	6,43	6,43	6,49
1	Юбилейный	48,59	48,87	49,26	49,29	49,55	49,72	49,72	49,80	49,80	49,80	49,99	50,12	50,17	50,17	50,35	50,52	50,73	50,73	50,75	51,13
	отопление и вентиляция	46,26	46,52	46,89	46,93	47,19	47,35	47,35	47,43	47,43	47,43	47,61	47,73	47,78	47,78	47,94	48,11	48,30	48,30	48,32	48,68
	горячее водоснабжение	2,33	2,35	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,38	2,39	2,39	2,39	2,40	2,41	2,42	2,42	2,43	2,45
2	ОРНУ	9,32	9,38	9,45	9,46	9,51	9,54	9,54	9,56	9,56	9,56	9,59	9,62	9,63	9,63	9,66	9,69	9,73	9,73	9,74	9,81
	отопление и вентиляция	8,88	8,93	9,00	9,00	9,05	9,09	9,09	9,10	9,10	9,10	9,14	9,16	9,17	9,17	9,20	9,23	9,27	9,27	9,27	9,34
	горячее водоснабжение	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47
3	ОНПЗ	70,83	71,24	71,80	71,86	72,24	72,48	72,48	72,60	72,60	72,60	72,88	73,06	73,13	73,13	73,39	73,65	73,95	73,95	73,97	74,53
	отопление и вентиляция	67,43	67,81	68,35	68,41	68,78	69,03	69,03	69,14	69,14	69,14	69,40	69,58	69,64	69,64	69,89	70,13	70,41	70,41	70,44	70,96
	горячее водоснабжение	3,40	3,43	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,46	3,46	3,46	3,47	3,48	3,49	3,49	3,50	3,52	3,53	3,53	3,54	3,57
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80	404,80
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	244,53	243,50	240,52	240,47	239,86	239,47	239,58	239,42	239,55	239,68	239,12	238,76	238,63	238,72	238,21	237,68	237,09	237,18	237,21	236,04

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	358,17	357,41	356,54	356,52	355,90	355,51	355,62	355,51	355,64	355,77	355,32	355,05	354,94	355,03	354,62	354,21	353,74	353,83	353,87	352,93
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	109,94	110,56	111,44	111,53	112,15	112,54	112,54	112,72	112,72	112,72	113,15	113,44	113,55	113,55	113,94	114,34	114,80	114,80	114,84	115,70
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	4206,75	4210,76	4218,26	4220,26	4221,26	4222,26	4222,26	4224,76	4224,76	4224,76	4230,76	4238,76	4241,76	4241,76	4247,26	4252,76	4259,26	4259,26	4260,26	4268,26
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ТЭЦ-5																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00
1.2	РОУ	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
1.3	ПВК	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00
1.4	ДЕ	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00	1748,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	71,62	71,29	69,67	68,38	67,31	66,34	65,96	64,95	67,89	66,84	65,80	64,80	63,64	62,38	61,34	60,28	59,32	58,39	57,51	56,53
5.1	Восток	11,10	11,05	10,80	10,81	10,65	10,50	10,36	10,20	13,96	13,73	13,51	13,29	13,04	12,78	12,55	12,32	12,11	11,90	11,69	11,48
5.2	Запад	14,17	14,11	13,79	13,48	13,27	13,08	12,90	12,70	12,51	12,32	12,13	11,94	11,73	11,50	11,31	11,11	10,94	10,77	10,61	10,43
5.3	Юг	9,52	9,48	9,26	9,06	8,92	8,79	8,67	8,54	8,41	8,28	8,15	8,03	7,88	7,73	7,60	7,47	7,35	7,24	7,13	7,01
5.4	Север	10,79	10,74	10,50	10,27	10,11	9,96	10,33	10,18	10,03	9,89	9,74	9,60	9,44	9,26	9,11	8,97	8,83	8,71	8,58	8,45
5.5	Релеро	10,12	10,07	9,84	9,63	9,47	9,34	9,21	9,07	8,93	8,80	8,66	8,53	8,38	8,21	8,07	7,94	7,81	7,69	7,58	7,45
5.6	Октябрьский	15,64	15,56	15,21	14,87	14,64	14,43	14,24	14,01	13,80	13,59	13,38	13,18	12,94	12,68	12,47	12,26	12,07	11,88	11,71	11,51
5.7	Оранжерея	0,28	0,27	0,27	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,20
6	Потери в паропроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1301,27	1342,94	1369,93	1392,63	1405,98	1419,31	1434,42	1439,30	1524,33	1533,45	1543,50	1548,06	1553,27	1556,42	1565,79	1572,28	1590,93	1610,51	1634,83	1658,41
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	1301,27	1342,94	1369,93	1392,63	1405,98	1419,31	1434,42	1439,30	1524,33	1533,45	1543,50	1548,06	1553,27	1556,42	1565,79	1572,28	1590,93	1610,51	1634,83	1658,41
8.1.1	отопление и вентиляция	1104,63	1141,08	1159,19	1177,81	1185,52	1193,67	1204,80	1207,51	1277,55	1282,27	1287,40	1289,83	1292,68	1294,62	1300,01	1303,60	1313,35	1323,83	1336,69	1348,80
8.1.2	горячее водоснабжение	196,64	201,86	210,75	214,82	220,46	225,63	229,61	231,79	246,77	251,18	256,10	258,24	260,59	261,80	265,78	268,68	277,59	286,68	298,14	309,61
1	Восток	201,69	208,15	212,34	224,22	226,29	228,36	229,51	230,27	306,27	307,69	309,24	311,86	314,57	315,23	321,13	322,27	325,34	328,37	332,14	335,80
	отопление и вентиляция	171,22	176,86	179,67	190,93	192,12	193,39	194,05	194,47	259,53	260,26	261,06	262,39	263,79	264,22	267,35	268,01	269,66	271,28	273,27	275,15
	горячее водоснабжение	30,48	31,29	32,67	33,30	34,17	34,97	35,46	35,80	46,74	47,42	48,19	49,47	50,78	51,01	53,78	54,26	55,68	57,09	58,87	60,64
2	Запад	257,49	265,73	271,08	273,61	276,25	278,89	280,35	281,32	283,43	285,24	287,23	287,68	288,27	288,85	289,66	290,92	294,57	298,44	303,25	307,92
	отопление и вентиляция	218,58	225,79	229,37	231,10	232,62	234,24	235,08	235,62	236,79	237,72	238,73	238,99	239,33	239,68	240,21	240,90	242,80	244,87	247,42	249,81
	горячее водоснабжение	38,91	39,94	41,70	42,51	43,62	44,65	45,27	45,70	46,65	47,52	48,49	48,69	48,94	49,17	49,45	50,02	51,77	53,57	55,84	58,11
3	Юг	173,03	178,57	182,16	183,86	185,63	187,41	188,39	189,04	190,46	191,68	193,01	193,32	193,71	194,10	194,65	195,49	197,94	200,55	203,78	206,92
	отопление и вентиляция	146,88	151,73	154,14	155,29	156,32	157,40	157,97	158,33	159,12	159,74	160,42	160,60	160,83	161,06	161,42	161,88	163,15	164,55	166,26	167,87
	горячее водоснабжение	26,15	26,84	28,02	28,56	29,31	30,00	30,42	30,71	31,35	31,93	32,59	32,72	32,89	33,04	33,23	33,61	34,79	36,00	37,52	39,05
4	Север	196,11	202,39	206,46	208,39	210,40	212,41	221,21	221,95	223,56	224,93	226,45	226,79	227,24	227,68	228,30	229,26	232,04	234,99	238,65	242,21
	отопление и вентиляция	166,48	171,97	174,70	176,01	177,17	178,40	185,90	186,31	187,20	187,91	188,68	188,88	189,14	189,41	189,81	190,33	191,78	193,36	195,30	197,12
	горячее водоснабжение	29,63	30,42	31,76	32,37	33,22	34,00	35,31	35,64	36,36	37,02	37,76	37,91	38,10	38,27	38,49	38,92	40,26	41,63	43,35	45,08
5	Релеро	183,86	189,75	193,57	195,37	197,26	199,14	200,19	200,88	202,39	203,68	205,10	205,43	205,84	206,26	206,84	207,73	210,34	213,11	216,54	219,87
	отопление и вентиляция	156,08	161,23	163,79	165,02	166,11	167,26	167,86	168,25	169,08	169,75	170,47	170,65	170,90	171,15	171,53	172,02	173,37	174,85	176,67	178,38
	горячее водоснабжение	27,78	28,52	29,78	30,35	31,15	31,88	32,33	32,63	33,31	33,93	34,63	34,77	34,95	35,11	35,31	35,72	36,97	38,25	39,87	41,49
6	Октябрьский	284,08	293,18	299,07	301,86	304,78	307,69	309,31	310,37	312,71	314,70	316,89	317,40	318,04	318,68	319,58	320,96	324,99	329,26	334,57	339,72
	отопление и вентиляция	241,15	249,11	253,06	254,97	256,65	258,43	259,36	259,95	261,24	262,27	263,39	263,67	264,05	264,44	265,02	265,78	267,87	270,16	272,97	275,61
	горячее водоснабжение	42,93	44,07	46,01	46,90	48,13	49,26	49,95	50,42	51,47	52,43	53,50	53,72	53,99	54,25	54,56	55,18	57,12	59,10	61,60	64,11
7	Оранжерея	5,00	5,16	5,27	5,32	5,37	5,42	5,45	5,47	5,51	5,54	5,58	5,59	5,60	5,61	5,63	5,65	5,72	5,80	5,89	5,98
	отопление и вентиляция	4,25	4,39	4,46	4,49	4,52	4,55	4,57	4,58	4,60	4,62	4,64	4,64	4,65	4,66	4,67	4,68	4,72	4,76	4,81	4,85
	горячее водоснабжение	0,76	0,78	0,81	0,83	0,85	0,87	0,88	0,89	0,91	0,92	0,94	0,95	0,95	0,96	0,96	0,97	1,01	1,04	1,09	1,13
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	932,51	964,50	974,35	987,83	993,67	1001,33	1013,52	1016,75	1098,24	1104,13	1110,58	1114,41	1118,72	1121,01	1129,32	1133,74	1146,04	1159,08	1175,16	1190,53
9.1.1	отопление и вентиляция	791,60	822,62	831,33	844,34	849,09	855,41	866,10	868,74	938,71	943,36	948,42	950,86	953,71	955,65	961,04	964,63	974,37	984,86	997,72	1009,83

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
9.1.2	горячее водоснабжение	140,91	141,88	143,01	143,49	144,58	145,92	147,42	148,01	159,53	160,76	162,15	163,55	165,01	165,37	168,28	169,12	171,67	174,22	177,44	180,70
1	Восток	144,54	149,50	151,02	161,48	162,39	163,57	164,27	164,77	240,23	241,14	242,14	244,64	247,21	247,74	253,48	254,30	256,38	258,40	260,89	263,28
	отопление и вентиляция	122,70	127,50	128,85	139,24	139,98	140,96	141,55	141,96	207,01	207,73	208,52	209,85	211,25	211,68	214,81	215,47	217,12	218,74	220,73	222,61
	горячее водоснабжение	21,84	21,99	22,17	22,24	22,41	22,62	22,72	22,81	33,22	33,41	33,62	34,79	35,96	36,06	38,67	38,83	39,26	39,66	40,16	40,66
2	Запад	184,52	190,85	192,80	193,51	194,66	196,18	197,07	197,71	199,12	200,29	201,56	201,88	202,28	202,69	203,30	204,14	206,53	209,11	212,30	215,34
	отопление и вентиляция	156,64	162,78	164,50	165,11	166,05	167,30	168,06	168,58	169,74	170,66	171,66	171,92	172,26	172,61	173,14	173,82	175,72	177,80	180,34	182,74
	горячее водоснабжение	27,88	28,07	28,30	28,39	28,61	28,87	29,01	29,12	29,38	29,63	29,90	29,96	30,03	30,09	30,16	30,32	30,81	31,32	31,95	32,60
3	Юг	124,00	128,25	129,56	130,03	130,81	131,83	132,43	132,86	133,81	134,59	135,45	135,66	135,93	136,21	136,61	137,18	138,79	140,52	142,66	144,70
	отопление и вентиляция	105,26	109,38	110,54	110,95	111,58	112,43	112,94	113,29	114,06	114,68	115,35	115,52	115,75	115,99	116,35	116,81	118,08	119,48	121,19	122,80
	горячее водоснабжение	18,74	18,87	19,02	19,08	19,23	19,40	19,49	19,57	19,75	19,91	20,09	20,13	20,18	20,22	20,27	20,37	20,70	21,04	21,47	21,91
4	Север	140,54	145,36	146,84	147,38	148,26	149,41	157,78	158,27	159,34	160,23	161,20	161,44	161,75	162,06	162,52	163,16	164,99	166,95	169,38	171,69
	отопление и вентиляция	119,30	123,97	125,29	125,76	126,47	127,42	134,86	135,26	136,14	136,84	137,60	137,79	138,05	138,32	138,73	139,25	140,69	142,27	144,21	146,04
	горячее водоснабжение	21,24	21,38	21,55	21,62	21,79	21,99	22,92	23,01	23,21	23,39	23,60	23,64	23,70	23,74	23,80	23,92	24,29	24,68	25,16	25,66
5	Релеро	131,76	136,28	137,67	138,18	139,00	140,08	140,72	141,18	142,19	143,02	143,93	144,15	144,44	144,74	145,17	145,77	147,48	149,32	151,59	153,76
	отопление и вентиляция	111,85	116,23	117,46	117,90	118,57	119,47	120,01	120,38	121,20	121,86	122,58	122,76	123,00	123,25	123,63	124,12	125,48	126,96	128,78	130,49
	горячее водоснабжение	19,91	20,05	20,21	20,27	20,43	20,62	20,71	20,80	20,98	21,16	21,35	21,39	21,44	21,48	21,53	21,65	22,00	22,36	22,82	23,28
6	Октябрьский	203,58	210,56	212,71	213,49	214,77	216,44	217,42	218,13	219,69	220,97	222,38	222,72	223,17	223,63	224,29	225,22	227,86	230,71	234,22	237,58
	отопление и вентиляция	172,81	179,59	181,49	182,17	183,20	184,58	185,42	186,00	187,27	188,28	189,39	189,67	190,05	190,43	191,02	191,78	193,87	196,16	198,97	201,61
	горячее водоснабжение	30,76	30,97	31,22	31,32	31,56	31,86	32,00	32,13	32,42	32,69	32,99	33,05	33,13	33,19	33,27	33,45	33,99	34,55	35,25	35,97
7	Оранжерея	3,59	3,71	3,75	3,76	3,78	3,81	3,83	3,84	3,87	3,89	3,92	3,92	3,93	3,94	3,95	3,97	4,01	4,06	4,13	4,18
	отопление и вентиляция	3,04	3,16	3,20	3,21	3,23	3,25	3,27	3,28	3,30	3,32	3,34	3,34	3,35	3,35	3,36	3,38	3,41	3,46	3,50	3,55
	горячее водоснабжение	0,54	0,55	0,55	0,55	0,56	0,56	0,56	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,59	0,59	0,60	0,61	0,62	0,63
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	319,95	278,62	253,24	231,84	219,56	207,20	192,46	188,59	100,63	92,55	83,55	79,98	75,93	74,05	65,72	60,28	42,59	23,94	0,51	-22,09
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	692,21	660,56	652,33	640,13	635,36	628,67	616,86	614,64	530,22	525,37	519,97	517,14	513,99	512,96	505,69	502,32	490,98	478,87	463,68	449,29
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60	1511,60
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	710,07	737,89	745,71	757,38	761,63	767,30	776,89	779,26	842,03	846,20	850,74	852,92	855,47	857,22	862,05	865,27	874,01	883,42	894,95	905,82
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	11375,35	11380,49	11386,93	11477,71	11494,35	11510,24	11520,16	11532,73	11759,14	11777,48	11800,19	11849,90	11897,14	11914,83	11959,83	11979,50	12021,05	12053,77	12094,34	12137,50
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,08	0,08	0,09	0,086	0,086	0,087	0,088	0,088	0,093	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,095	0,095	0,096	0,097	0,098
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																					
Мини-ТЭЦ																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	374,04	374,04	374,04	374,04	374,04	374,04	374,04
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	ПВК	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00
1.4	Паровые котлы	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12
1.5	ГПУ	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92
2	Располагаемая тепловая мощность станции	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	8,83	8,83	8,67	8,51	8,35	8,19	8,03	7,87	7,71	7,56	7,40	7,24	7,08	9,28	9,85	9,64	9,43	9,22	9,01	8,80
6	Потери в паропроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	145,91	146,59	146,59	146,59	146,59	146,59	146,59	146,74	146,74	147,00	147,34	153,25	159,15	192,05	213,55	219,45	220,05	220,20	220,31	220,36
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	145,91	146,59	146,59	146,59	146,59	146,59	146,59	146,74	146,74	147,00	147,34	153,25	159,15	192,05	213,55	219,45	220,05	220,20	220,31	220,36
8.1.1	отопление и вентиляция	132,13	132,58	132,58	132,58	132,58	132,58	132,58	132,70	132,70	132,90	133,16	136,12	139,09	165,12	181,55	184,51	184,97	185,09	185,17	185,21
8.1.2	горячее водоснабжение	13,78	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,04	14,04	14,10	14,18	17,12	20,06	26,93	32,00	34,94	35,07	35,11	35,13	35,15
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	38,45	37,78	37,94	38,10	38,26	38,41	38,57	38,58	38,73	38,63	38,45	32,71	26,96	41,86	19,80	14,11	13,72	13,77	13,88	14,03
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	118,52	118,92	118,92	118,92	118,92	118,92	118,92	119,03	119,03	119,21	119,44	122,10	124,76	148,11	162,85	165,51	165,92	166,03	166,10	166,14
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	1456,91	1459,35	1458,61	1458,61	1458,06	1458,06	1458,06	1461,06	1461,06	1466,06	1469,31	1577,11	1684,91	2011,69	2224,55	2332,35	2336,18	2339,18	2341,18	2342,18
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"																					
ТЭС																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	РОУ	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00
1.3	ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	2,33	2,33	2,29	2,25	2,20	2,16	2,12	2,08	2,04	1,99	1,95	1,91	1,87	1,83	1,78	1,74	1,70	1,66	1,62	1,58
6	Потери в паропроводах	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1.1	отопление и вентиляция	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	92,38	92,38	92,42	92,46	92,51	92,55	92,59	92,63	92,67	92,72	92,76	92,80	92,84	92,88	92,93	92,97	93,01	93,05	93,09	93,13
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Таблица 30. Перспективные тепловые балансы котельных

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Работа в режиме водогрейной котельной																					
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																					
ТЭЦ-2																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	ПВК	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	35,22	35,18	34,96	34,74	34,45	34,21	34,04	33,80	33,60	33,49	33,39	33,26	33,15	32,97	32,87	32,75	32,60	32,46	32,33	32,12
5.1	Северо-Западный	20,66	20,64	20,51	20,38	20,21	20,07	19,97	19,83	19,72	19,65	19,59	19,52	19,45	19,34	19,29	19,22	19,13	19,05	18,97	18,85
5.2	Северо-Восточный	7,89	7,88	7,83	7,78	7,72	7,67	7,63	7,57	7,53	7,50	7,48	7,45	7,43	7,39	7,37	7,34	7,30	7,27	7,24	7,20
5.3	Луч ТПК	6,38	6,38	6,34	6,30	6,25	6,20	6,17	6,13	6,09	6,07	6,05	6,03	6,01	5,98	5,96	5,94	5,91	5,89	5,86	5,82
5.4	Жилой поселок	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25
6	Потери в паропроводах	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	306,19	308,30	309,34	310,03	311,13	313,11	319,35	324,41	328,81	330,07	332,61	334,13	334,38	337,04	340,16	340,41	345,42	350,52	355,87	360,80
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	306,19	308,30	309,34	310,03	311,13	313,11	319,35	324,41	328,81	330,07	332,61	334,13	334,38	337,04	340,16	340,41	345,42	350,52	355,87	360,80
8.1.1	отопление и вентиляция	247,67	249,57	250,52	251,06	251,95	253,56	258,60	262,59	266,13	267,13	269,16	270,38	270,62	272,71	275,42	275,66	279,65	283,73	288,04	291,96
8.1.2	горячее водоснабжение	58,52	58,73	58,82	58,96	59,17	59,55	60,74	61,82	62,68	62,94	63,45	63,75	63,76	64,33	64,74	64,75	65,77	66,79	67,83	68,84
1	Северо-Западный	179,65	180,89	181,50	181,90	182,55	183,71	187,37	190,34	192,92	193,66	195,15	196,04	196,19	197,75	199,58	199,73	202,67	205,66	208,80	211,69
	отопление и вентиляция	145,31	146,43	146,99	147,31	147,83	148,77	151,73	154,07	156,15	156,74	157,93	158,64	158,78	160,01	161,60	161,74	164,08	166,47	169,01	171,30
	горячее водоснабжение	34,34	34,46	34,51	34,60	34,72	34,94	35,64	36,27	36,78	36,93	37,23	37,40	37,41	37,75	37,98	37,99	38,59	39,19	39,80	40,39
2	Северо-Восточный	68,61	69,08	69,31	69,47	69,71	70,16	71,56	72,69	73,67	73,96	74,53	74,87	74,92	75,52	76,22	76,27	77,40	78,54	79,74	80,84
	отопление и вентиляция	55,49	55,92	56,13	56,25	56,45	56,81	57,94	58,84	59,63	59,86	60,31	60,58	60,64	61,11	61,71	61,77	62,66	63,57	64,54	65,42
	горячее водоснабжение	13,11	13,16	13,18	13,21	13,26	13,34	13,61	13,85	14,04	14,10	14,22	14,28	14,29	14,41	14,51	14,51	14,74	14,97	15,20	15,42
3	Луч ТПК	55,51	55,89	56,08	56,20	56,40	56,76	57,89	58,81	59,61	59,84	60,30	60,57	60,62	61,10	61,66	61,71	62,62	63,54	64,51	65,41
	отопление и вентиляция	44,90	45,24	45,41	45,51	45,67	45,97	46,88	47,60	48,24	48,43	48,79	49,01	49,06	49,44	49,93	49,97	50,70	51,44	52,22	52,93
	горячее водоснабжение	10,61	10,65	10,66	10,69	10,73	10,80	11,01	11,21	11,36	11,41	11,50	11,56	11,56	11,66	11,74	11,74	11,92	12,11	12,30	12,48
4	Жилой поселок	2,42	2,44	2,45	2,45	2,46	2,48	2,53	2,57	2,60	2,61	2,63	2,65	2,65	2,67	2,69	2,70	2,73	2,78	2,82	2,86
	отопление и вентиляция	1,96	1,98	1,98	1,99	1,99	2,01	2,05	2,08	2,11	2,12	2,13	2,14	2,14	2,16	2,18	2,18	2,21	2,25	2,28	2,31
	горячее водоснабжение	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,48	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51	0,52	0,53	0,54	0,55
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	219,17	221,28	222,32	223,01	224,11	226,09	232,33	237,39	241,79	243,05	245,59	247,11	247,36	250,02	253,14	253,39	258,40	263,50	268,85	273,78
9.1.1	отопление и вентиляция	177,28	179,19	180,13	180,67	181,56	183,17	188,21	192,20	195,74	196,74	198,77	199,99	200,23	202,32	205,03	205,27	209,26	213,34	217,66	221,57
9.1.2	горячее водоснабжение	41,89	42,10	42,19	42,33	42,54	42,92	44,11	45,19	46,05	46,31	46,82	47,12	47,13	47,70	48,11	48,12	49,14	50,16	51,19	52,21
1	Северо-Западный	128,59	129,83	130,44	130,84	131,49	132,66	136,31	139,28	141,86	142,61	144,10	144,99	145,14	146,70	148,52	148,67	151,61	154,60	157,74	160,63
	отопление и вентиляция	104,02	105,13	105,69	106,01	106,53	107,47	110,43	112,77	114,85	115,44	116,63	117,34	117,48	118,71	120,30	120,44	122,78	125,17	127,71	130,00
	горячее водоснабжение	24,58	24,70	24,75	24,84	24,96	25,18	25,88	26,51	27,02	27,17	27,47	27,65	27,65	27,99	28,23	28,23	28,83	29,43	30,04	30,63
2	Северо-Восточный	49,11	49,58	49,81	49,97	50,21	50,66	52,06	53,19	54,18	54,46	55,03	55,37	55,43	56,02	56,72	56,78	57,90	59,04	60,24	61,34
	отопление и вентиляция	39,72	40,15	40,36	40,48	40,68	41,04	42,17	43,07	43,86	44,08	44,54	44,81	44,86	45,33	45,94	45,99	46,89	47,80	48,77	49,65
	горячее водоснабжение	9,39	9,43	9,45	9,49	9,53	9,62	9,88	10,13	10,32	10,38	10,49	10,56	10,56	10,69	10,78	10,78	11,01	11,24	11,47	11,70

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3	Луч ТПК	39,73	40,11	40,30	40,43	40,63	40,99	42,12	43,03	43,83	44,06	44,52	44,80	44,84	45,33	45,89	45,94	46,84	47,77	48,74	49,63
	отопление и вентиляция	32,14	32,48	32,65	32,75	32,91	33,21	34,12	34,84	35,48	35,67	36,03	36,25	36,30	36,68	37,17	37,21	37,94	38,67	39,46	40,17
	горячее водоснабжение	7,59	7,63	7,65	7,67	7,71	7,78	8,00	8,19	8,35	8,39	8,49	8,54	8,54	8,65	8,72	8,72	8,91	9,09	9,28	9,46
4	Жилой поселок	1,74	1,75	1,76	1,77	1,77	1,79	1,84	1,88	1,91	1,92	1,94	1,96	1,96	1,98	2,00	2,01	2,05	2,09	2,13	2,17
	отопление и вентиляция	1,40	1,42	1,43	1,43	1,44	1,45	1,49	1,52	1,55	1,56	1,57	1,58	1,59	1,60	1,62	1,63	1,66	1,69	1,72	1,75
	горячее водоснабжение	0,33	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34	0,35	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,39	0,40	0,41	0,41
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,23	18,10	17,29	16,82	16,00	14,25	8,19	3,37	-0,83	-1,98	-4,42	-5,81	-5,96	-8,43	-11,45	-11,58	-16,44	-21,40	-26,62	-31,34
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	106,26	105,12	104,31	103,84	103,02	101,27	95,21	90,39	86,19	85,04	82,60	81,21	81,06	78,59	75,57	75,44	70,58	65,62	60,40	55,68
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	159,02	160,73	161,58	162,06	162,86	164,31	168,83	172,41	175,58	176,48	178,30	179,39	179,61	181,49	183,91	184,12	187,71	191,37	195,24	198,75
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	2450,59	2456,62	2460,55	2465,16	2478,66	2527,38	2565,58	2589,29	2613,55	2631,17	2645,28	2659,28	2662,28	2680,99	2692,43	2694,43	2729,28	2752,85	2777,42	2804,90
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10
Котельные																					
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																					
КРК																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	525,00	525,00	525,00	525,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде и паре	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	46,05	46,02	45,73	45,37	45,39	45,20	44,83	44,65	44,59	44,45	44,32	44,12	43,95	43,67	43,43	43,13	42,86	42,56	42,28	42,02
5	Потери в паропроводах	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	528,37	532,24	534,40	539,57	551,26	559,33	569,29	578,36	585,72	592,37	598,55	598,86	599,39	599,48	599,56	599,65	600,45	601,34	602,83	603,70
6.1	в горячей воде	528,37	532,24	534,40	539,57	551,26	559,33	563,20	572,26	579,63	586,28	592,45	592,77	593,30	593,39	593,47	593,55	594,36	595,25	596,74	597,60
6.1.1	отопление и вентиляция	415,18	418,56	420,30	424,57	434,16	440,74	443,83	451,05	456,85	462,16	467,03	467,33	467,83	467,91	467,99	468,07	468,83	469,67	471,07	471,89
6.1.2	горячее водоснабжение	113,19	113,68	114,10	115,01	117,10	118,59	119,37	121,21	122,78	124,11	125,42	125,44	125,47	125,47	125,48	125,48	125,53	125,58	125,66	125,71
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	339,38	343,25	345,42	350,59	362,28	370,35	380,31	389,37	396,74	403,38	409,56	409,88	410,41	410,49	410,58	410,66	411,47	412,36	413,84	414,71
7.1	в горячей воде , в том числе:	339,38	343,25	345,42	350,59	362,28	370,35	380,31	389,37	396,74	403,38	409,56	409,88	410,41	410,49	410,58	410,66	411,47	412,36	413,84	414,71
7.1.1	отопление и вентиляция	266,68	270,06	271,81	276,07	285,66	292,24	300,51	307,72	313,52	318,84	323,70	324,00	324,50	324,58	324,66	324,74	325,50	326,34	327,74	328,56
7.1.2	горячее водоснабжение	72,71	73,19	73,61	74,52	76,62	78,10	79,80	81,65	83,21	84,55	85,86	85,87	85,90	85,91	85,91	85,92	85,96	86,02	86,10	86,15
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-79,52	-83,25	-85,14	-89,94	-41,65	-49,53	-59,12	-68,00	-75,31	-21,82	-27,87	-27,98	-28,35	-28,15	-27,99	-27,78	-28,31	-28,90	-30,11	-30,72
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	109,47	105,73	103,85	99,04	147,33	139,45	129,86	120,98	113,68	167,17	161,12	161,00	160,64	160,84	160,99	161,21	160,67	160,08	158,88	158,27
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	410,00	410,00	410,00	410,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	301,27	307,90	309,84	314,48	324,96	332,20	341,14	349,27	355,87	361,84	367,38	367,66	368,14	368,21	368,29	368,36	369,09	369,89	371,22	372,00
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3807,72	3815,02	3819,88	3828,58	3845,18	3861,51	3887,91	3915,95	3957,33	3983,70	4041,50	4043,00	4046,12	4048,12	4050,12	4052,12	4055,29	4059,49	4066,49	4069,90
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"																					
Котельная 1.01																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1	в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.1	отопление и вентиляция	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,33	0,33	0,33
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная 1.03																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72
2	Располагаемая тепловая мощность станции	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,84	2,84	2,82	2,82	2,79	2,70	2,68	2,61	2,43	2,41	2,32	2,24	2,14	2,07	2,01	1,95	1,89	1,84	1,81	1,75
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	29,59	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	34,97	37,16	41,72	44,13	51,34	58,56	62,88	64,95	67,03
6.1	в горячей воде	29,59	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	34,97	37,16	41,72	44,13	51,34	58,56	62,88	64,95	67,03
6.1.1	отопление и вентиляция	27,19	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	29,93	31,03	33,32	34,55	38,17	41,82	43,99	45,03	46,07
6.1.2	горячее водоснабжение	2,40	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	5,04	6,13	8,40	9,58	13,17	16,74	18,89	19,92	20,95
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	20,13	20,05	20,08	20,08	20,11	20,20	20,16	20,23	20,41	20,43	20,52	15,36	13,27	8,78	6,43	19,09	11,92	7,65	5,61	3,59
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	63,25	63,25	63,25	63,25	63,25

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	мощного котла																				
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	24,39	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	26,85	27,84	29,89	30,99	34,24	37,51	39,46	40,39	41,33
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	342,40	342,67	342,27	342,27	342,27	342,27	343,27	343,27	343,27	343,27	343,27	391,10	431,10	472,72	494,72	538,60	571,59	611,04	648,93	686,82
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная 1.04																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,58	6,49	6,27	6,15	6,08	5,94	5,85	5,64	5,57	5,47	5,29	5,11	4,91	4,75	4,63	4,49	4,38	4,23	4,11	3,94
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	32,88	33,56	34,43	34,43	34,43	34,43	34,73	34,84	35,15	35,15	35,15	35,15	35,15	36,04	38,14	38,19	38,19	42,30	42,30	42,40
6.1	в горячей воде	32,88	33,56	34,43	34,43	34,43	34,43	34,73	34,84	35,15	35,15	35,15	35,15	35,15	36,04	38,14	38,19	38,19	42,30	42,30	42,40
6.1.1	отопление и вентиляция	30,68	31,15	31,87	31,87	31,87	31,87	32,11	32,19	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	33,11	34,19	34,23	34,23	36,30	36,30	36,38
6.1.2	горячее водоснабжение	2,20	2,42	2,56	2,56	2,56	2,56	2,62	2,64	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,92	3,96	3,97	3,97	6,00	6,00	6,02
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,31	14,72	14,07	14,19	14,26	14,40	14,18	14,29	14,05	14,15	14,33	14,51	14,71	13,99	12,00	12,08	12,20	8,24	8,36	8,43
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,52	27,94	28,59	28,59	28,59	28,59	28,81	28,88	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,70	30,66	30,70	30,70	32,56	32,56	32,63
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	481,37	484,92	487,28	487,28	487,14	487,14	492,14	494,14	496,14	496,14	496,14	496,14	496,14	504,64	523,89	524,39	524,39	561,90	561,90	563,90
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08
Котельная 1.05																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73
2	Располагаемая тепловая мощность станции	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,28	2,28	2,24	2,18	2,14	2,04	1,98	1,90	1,89	1,88	1,86	1,79	1,71	1,67	1,62	1,58	1,55	1,52	1,45	1,42
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	30,64	30,64	30,64	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,79	30,79	30,79	30,79	30,79	30,79	30,79
6.1	в горячей воде	30,64	30,64	30,64	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,79	30,79	30,79	30,79	30,79	30,79	30,79
6.1.1	отопление и вентиляция	28,14	28,14	28,14	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26
6.1.2	горячее водоснабжение	2,50	2,50	2,50	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1																					
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,97	14,97	15,01	14,95	14,99	15,09	15,14	15,22	15,24	15,25	15,27	15,34	15,42	15,43	15,48	15,52	15,55	15,58	15,65	15,68
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,24	25,24	25,24	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	325,37	325,37	324,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	327,34	327,34	327,34	327,34	327,34	327,34	327,34
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная 1.27																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	14,95	14,95	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25
6.1	в горячей воде	14,95	14,95	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25
6.1.1	отопление и вентиляция	13,63	13,63	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87
6.1.2	горячее водоснабжение	1,32	1,32	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,72	1,72	1,42	1,42	1,43	6,76	6,76	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,79	6,79	6,80
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,22	12,22	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	108,15	108,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Котельная 1.43																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6.1	в горячей воде	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6.1.	отопление и вентиляция	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1																					
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная 2.01																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,11	1,11	1,09	1,06	1,03	1,02	1,02	1,00	1,00	1,00	1,00	0,98	0,98	0,93	0,89	0,86	0,83	0,80	0,77	0,73
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	10,19	10,19	10,19	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
6.1	в горячей воде	10,19	10,19	10,19	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
6.1.1	отопление и вентиляция	9,66	9,66	9,66	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79
6.1.2	горячее водоснабжение	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,12	5,12	5,14	4,04	4,06	4,08	4,08	4,10	4,10	4,10	4,10	4,12	4,12	4,17	4,20	4,24	4,27	4,30	4,33	4,36
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,67	8,67	8,67	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	115,46	115,46	115,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная 2.02																					

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,99	0,99	0,97	0,96	0,94	0,93	0,92	0,91	0,89	0,74	0,72	0,70	0,69	0,68	0,66	0,64	0,63	0,62	0,59	0,58
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	13,28	13,59	13,59	13,59	13,59	13,59	13,59	13,75	13,75	13,85	13,85	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11
6.1	в горячей воде	13,28	13,59	13,59	13,59	13,59	13,59	13,59	13,75	13,75	13,85	13,85	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11
6.1.1	отопление и вентиляция	11,52	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,85	11,85	11,93	11,93	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13
6.1.2	горячее водоснабжение	1,76	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,90	1,90	1,92	1,92	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,17	15,86	15,88	15,89	15,91	15,92	15,93	15,79	15,80	15,85	15,87	15,63	15,64	15,65	15,67	15,69	15,70	15,71	15,74	15,75
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,33	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,63	10,63	10,70	10,70	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	131,36	133,16	132,90	132,62	132,36	132,36	132,36	135,36	135,36	137,36	137,36	142,36	142,36	142,36	142,36	142,36	142,36	142,36	142,36	142,36
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная 2.03																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
2	Располагаемая тепловая мощность станции	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,27	0,27	0,26	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,21	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,18	0,17	0,17	0,16	0,16
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45
6.1	в горячей воде	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
6.1.1	отопление и вентиляция	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
6.1.2	горячее водоснабжение	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
6.2	в паре	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,73	11,73	11,74	11,75	11,75	11,76	11,76	11,76	11,76	11,79	11,80	11,80	11,80	11,80	11,81	11,82	11,83	11,83	11,84	11,84
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагруз-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ке)																				
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная 2.04																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,41	1,41	1,39	1,37	1,33	1,32	1,32	1,31	1,30	1,29	1,29	1,28	1,25	1,21	1,16	1,13	1,09	1,05	1,00	0,96
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	14,38	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,24	15,24	15,24	15,24
6.1	в горячей воде	13,67	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,53	14,53	14,53	14,53
6.1.1	отопление и вентиляция	11,10	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,62	11,62	11,62	11,62
6.1.2	горячее водоснабжение	2,56	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,91	2,91	2,91	2,91
6.2	в паре	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,57	10,84	10,87	10,88	10,92	10,93	10,87	10,88	10,89	10,90	10,90	10,91	10,95	10,98	11,03	11,07	11,02	11,06	11,12	11,16
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,96	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,42	10,42	10,42	10,42
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	208,93	209,93	209,93	209,93	209,93	209,93	210,93	210,93	210,93	210,93	210,93	210,93	210,93	210,93	210,93	210,93	212,43	212,43	212,43	212,43
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная 2.05																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	82,02	67,77	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	82,02	67,77	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,95	1,95	1,93	1,90	1,86	1,84	1,81	1,79	1,77	1,70	1,69	1,67	1,64	1,61	1,58	1,52	1,48	1,46	1,42	1,39
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	31,40	31,40	31,40	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62
6.1	в горячей воде	31,40	31,40	31,40	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62
6.1.1	отопление и вентиляция	28,22	28,22	28,22	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35
6.1.2	горячее водоснабжение	3,18	3,18	3,18	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	28,94	28,94	28,96	28,77	28,81	47,75	33,53	19,30	19,31	19,38	19,39	19,41	19,44	19,47	19,50	19,56	19,60	19,62	19,66	19,70
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	54,68	45,18	35,68	35,68	35,68	35,68	35,68	35,68	35,68	35,68	35,68	35,68	35,68	35,68	35,68
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,32	25,32	25,32	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	229,10	229,10	228,56	229,56	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Котельная 2.06																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,25	0,35	0,35	0,35	0,35
6.1	в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,25	0,35	0,35	0,35	0,35
6.1.1	отопление и вентиляция	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,24	0,32	0,32	0,32	0,32
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,13	0,03	0,03	0,03	0,03
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,21	0,28	0,28	0,28	0,28
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	4,93	6,93	6,93	6,93	6,93
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная 2.07																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1	в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1.1	отопление и вентиляция	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная 2.08																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
6.1	в горячей воде	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
6.1.1	отопление и вентиляция	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
6.1.2	горячее водоснабжение	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,01	1,01
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная 2.09																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1	в горячей воде	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1.1	отопление и вентиляция	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная 2.35																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	5,86	6,45	6,45	6,45	8,43	11,14	11,14	11,14	11,14	15,05	17,25	17,25	17,25	18,81	19,22	19,69	19,90	20,06	20,32	20,32
6.1	в горячей воде	5,86	6,45	6,45	6,45	8,43	11,14	11,14	11,14	11,14	15,05	17,25	17,25	17,25	18,81	19,22	19,69	19,90	20,06	20,32	20,32
6.1.1	отопление и вентиляция	5,40	5,77	5,77	5,77	6,85	8,34	8,34	8,34	8,34	10,30	11,40	11,40	11,40	12,60	12,92	13,28	13,44	13,56	13,76	13,76
6.1.2	горячее водоснабжение	0,46	0,68	0,68	0,68	1,58	2,81	2,81	2,81	2,81	4,75	5,85	5,85	5,85	6,21	6,30	6,41	6,46	6,50	6,56	6,56
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,20	3,61	3,61	3,61	1,63	10,80	10,80	10,80	10,80	6,89	4,70	4,70	4,70	3,14	2,73	2,26	2,05	1,89	1,63	1,63
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,84	5,17	5,17	5,17	6,15	7,48	7,48	7,48	7,48	9,24	10,23	10,23	10,23	11,30	11,59	11,91	12,06	12,16	12,34	12,34
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	51,12	59,43	59,43	59,43	92,33	137,33	137,33	137,33	137,33	173,03	213,03	213,03	213,03	228,03	236,03	239,03	241,03	244,03	249,03	249,03
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,11	0,11	0,11	0,11	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная 3.01																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,13	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6.1	в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,13	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6.1.1	отопление и вентиляция	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,11	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6.1.2	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,46	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	4,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная 3.02																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07
2	Располагаемая тепловая мощность станции	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,34	0,34	0,33	0,33	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,40	18,40
6.1	в горячей воде	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,40	18,40
6.1.1	отопление и вентиляция	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,72	16,72
6.1.2	горячее водоснабжение	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,68	1,68

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,31	9,31	9,32	9,32	9,33	9,34	9,34	9,35	9,36	9,37	9,38	9,38	9,38	9,26	9,26
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	15,00	15,00
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	169,95	169,95
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная 4.01																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,72	1,72	1,70	1,69	1,67	1,66	1,65	1,64	1,61	1,59	1,57	1,56	1,55	1,54	1,53	1,51	1,49	1,48	1,46	1,44
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	12,54	12,54	12,54	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,09	13,09	13,09
6.1	в горячей воде	12,54	12,54	12,54	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,09	13,09	13,09
6.1.1	отопление и вентиляция	11,81	11,81	11,81	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,23	12,23	12,23
6.1.2	горячее водоснабжение	0,73	0,73	0,73	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,87	0,87	0,87
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,77	11,77	11,78	11,40	11,41	11,42	11,43	11,44	11,47	11,39	11,41	11,42	11,43	11,44	11,45	11,46	11,48	11,45	11,46	11,49
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,59	10,59	10,59	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,97	10,97	10,97
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	231,98	231,27	230,98	231,63	229,33	229,33	229,33	229,33	229,33	230,33	230,33	230,33	230,33	230,33	230,33	230,33	230,33	231,33	231,33	231,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная 4.02																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,26	13,26	13,26	13,26	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,26	13,26	13,26	13,26	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,51	0,51	0,51	0,51	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,42	0,42	0,42	0,41	0,40	0,39	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,32

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	2,65	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
6.1	в горячей воде	2,65	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
6.1.1	отопление и вентиляция	2,65	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,65	9,21	9,21	9,21	4,59	4,60	4,60	4,61	4,61	4,61	4,51	4,53	4,54	4,55	4,56	4,52	4,53	4,55	4,55	4,56
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,55	8,55	8,55	8,55	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,38	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	78,20	80,10	80,10	80,10	80,10	80,10	80,10	80,10	80,10	80,10	82,10	82,10	82,10	82,10	82,10	83,10	83,10	83,10	83,10	83,10
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная 5.01																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,93	0,93	0,91	0,90	0,88	0,86	0,78	0,75	0,74	0,74	0,71	0,68	0,67	0,65	0,63	0,62	0,62	0,60	0,57	0,55
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	38,79	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,73	39,88	39,99	39,99	39,99	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01
6.1	в горячей воде	38,79	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,73	39,88	39,99	39,99	39,99	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01
6.1.1	отопление и вентиляция	35,55	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,16	36,28	36,36	36,36	36,36	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38
6.1.2	горячее водоснабжение	3,24	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,57	3,61	3,63	3,63	3,63	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	62,42	61,65	61,67	61,68	61,69	61,72	61,80	61,83	61,83	61,84	61,71	61,58	61,49	61,51	61,54	61,51	61,52	61,54	61,57	61,58
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,89	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,43	32,54	32,61	32,61	32,61	32,63	32,63	32,63	32,63	32,63
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	233,51	237,51	237,51	237,51	237,51	237,51	237,51	237,51	237,51	237,51	240,51	243,51	245,51	245,51	245,51	246,01	246,01	246,01	246,01	246,01
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная 5.02																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,36	0,32	0,31	0,31	0,30	0,29	0,28	0,28	0,27	0,27	0,26	0,26	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	4,16	4,16	4,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
6.1	в горячей воде	4,16	4,16	4,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
6.1.1	отопление и вентиляция	3,58	3,58	3,58	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
6.1.2	горячее водоснабжение	0,58	0,58	0,58	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,04	3,09	3,10	2,10	2,71	2,72	2,72	2,73	2,73	2,73	2,74	2,75	2,75	2,75	2,76	2,76	2,76	2,77	2,77	2,77
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,99	4,99	4,99	4,99	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,21	3,21	3,21	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	31,16	31,16	31,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Котельная 5.04																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
6.1	в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.1	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная 5.21																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90							
2	Располагаемая тепловая мощность станции	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56							
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,11	2,11	2,04	2,00	1,95	1,90	1,90	1,85	1,84	1,83	1,82	1,81	1,80							
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	22,99	22,99	22,99	24,19	24,19	26,25	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73							
6.1	в горячей воде	22,99	22,99	22,99	24,19	24,19	26,25	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73							
6.1.1	отопление и вентиляция	20,00	20,00	20,00	20,71	20,71	22,48	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87							
6.1.2	горячее водоснабжение	2,99	2,99	2,99	3,48	3,48	3,77	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87							
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д							
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д							
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д							
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д							
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д							
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,24	13,24	13,31	12,15	12,20	10,18	9,71	9,75	9,77	9,78	9,79	9,79	9,81							
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д							
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09							
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,94	17,94	17,94	18,58	18,58	20,17	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51							
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	261,18	261,18	261,18	271,18	271,18	281,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18							
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09							
Котельная 5.36																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10						
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10						
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67						
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,72	0,72	0,68	0,67	0,67	0,66	0,65	0,65	0,64	0,63	0,62	0,62	0,61	0,59						
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,43	15,43	15,54						
6.1	в горячей воде	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,39	15,39	15,49						
6.1.1	отопление и вентиляция	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,31	13,31	13,39						

Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Мини-ТЭЦ

Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Мини-ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1.2	горячее водоснабжение	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,08	2,08	2,11						
6.2	в паре	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05						
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д						
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д						
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д						
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д						
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д						
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,33	0,33	0,37	0,38	0,38	0,39	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,38	0,39	0,30						
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д						
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73						
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,94	11,94	12,01						
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	155,96	155,96	157,96						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10						
Котельная 5.39																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,50	0,50	0,50	0,38	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,32	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,28
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90
6.1	в горячей воде	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90
6.1.1	отопление и вентиляция	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,60	2,60	2,60
6.1.2	горячее водоснабжение	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,71	4,71	4,71	4,83	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,88	4,88	4,89	4,90	4,90	4,91	4,91	4,91	4,86	4,87	4,88
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,33	2,33	2,33
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	93,83	93,83	93,83
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная 1.39																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,33	0,33	0,32	0,32	0,31	0,30	0,30	0,29	0,29	0,28	0,27	0,27	0,26	0,26	0,25	0,24	0,23	0,23	0,22	0,21
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
6.1	в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
6.1.1	отопление и вентиляция	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
6.1.2	горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,75	0,75	0,75	0,76	0,77	0,77	0,78	0,78	0,79	0,80	0,80	0,81	0,81	0,82	0,83	0,83	0,84	0,85	0,86	0,86
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная 1.08																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,29	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,20
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
6.1	в горячей воде	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
6.1.1	отопление и вентиляция	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
6.1.2	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,81	1,83	1,84	1,84	1,84	1,84	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,89	1,90	1,90
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																					
Котельная 3.04																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20												
2	Располагаемая тепловая мощность станции	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20												
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13												
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,47	4,35	4,27	4,14	4,04	3,96	3,88	3,80												
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00												
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14												
6.1	в горячей воде	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35												
6.1.1	отопление и вентиляция	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15												
6.1.2	горячее водоснабжение	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20												
6.2	в паре	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79												
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	247,46	247,58	247,66	247,79	247,89	247,97	248,05	248,13												
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07												
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54												
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42												
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43												

Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"

Котельная 3.05																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,18	3,18	3,12	3,07	3,01	2,95	2,89	2,84	2,78	2,72	2,66	2,61	2,55	2,49	2,44	2,38	2,32	2,26	2,21	2,15
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,96	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,89	44,89	44,89
6.1	в горячей воде	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,17	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	28,10	28,10	28,10
6.1.1	отопление и вентиляция	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,55	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,27	24,27	24,27
6.1.2	горячее водоснабжение	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,62	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,83	3,83	3,83
6.2	в паре	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	249,65	249,65	249,71	249,76	249,82	249,88	249,94	249,99	249,89	249,17	249,23	249,29	249,34	249,40	249,46	249,51	249,57	249,47	249,53	249,59
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,12	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,77	21,77	21,77
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	146,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	164,39	164,39	164,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27
ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"																					
Котельная 3.13																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,79	1,79	1,76	1,73	1,69	1,66	1,63	1,60	1,56	1,53	1,50	1,47	1,44	1,40	1,36	1,32	1,28	1,24	1,20	1,16
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	114,74	114,74	115,62	115,62	115,62	115,62	115,62	116,40	116,53	116,64	116,64	116,64	118,66	120,67	120,67	122,69	122,69	122,80	122,80	122,80
6.1	в горячей воде	33,78	33,78	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	35,44	35,57	35,68	35,68	35,68	37,70	39,71	39,71	41,73	41,73	41,84	41,84	41,84
6.1.1	отопление и вентиляция	28,19	28,19	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	29,34	29,44	29,52	29,52	29,52	30,54	31,55	31,55	32,56	32,56	32,64	32,64	32,64
6.1.2	горячее водоснабжение	5,59	5,59	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	6,10	6,13	6,16	6,16	6,16	7,16	8,17	8,17	9,17	9,17	9,20	9,20	9,20
6.2	в паре	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	67,11	67,11	66,26	66,29	66,32	66,35	66,39	65,64	65,54	65,47	65,50	65,53	63,55	61,57	61,60	59,62	59,66	59,60	59,64	59,68
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,29	25,29	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	26,32	26,41	26,48	26,48	26,48	27,39	28,30	28,30	29,21	29,21	29,28	29,28	29,28
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	258,68	258,68	263,33	263,33	263,33	263,33	263,33	278,33	280,83	282,83	282,83	282,83	319,69	356,55	356,55	393,43	393,43	395,43	395,43	395,43
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,37	0,34	0,34	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Котельная 3.14																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,04	6,04	5,85	5,52	5,34	5,23	5,13	5,02	4,91	4,80	4,69	4,58	4,47	4,36	4,24	4,12	4,01	3,89	3,77	3,65
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных по-	116,69	117,43	117,43	117,61	117,61	117,61	117,79	117,94	118,05	118,05	118,25	118,25	118,25	118,25	118,38	118,38	118,54	118,75	118,75	118,75

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	требителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:																				
6.1	в горячей воде	116,69	117,43	117,43	117,61	117,61	117,61	117,79	117,94	118,05	118,05	118,25	118,25	118,25	118,25	118,38	118,38	118,54	118,75	118,75	118,75
6.1.1	отопление и вентиляция	100,42	100,87	100,87	101,02	101,02	101,02	101,16	101,28	101,36	101,36	101,52	101,52	101,52	101,52	101,62	101,62	101,74	101,90	101,90	101,90
6.1.2	горячее водоснабжение	16,27	16,55	16,55	16,59	16,59	16,59	16,62	16,66	16,68	16,68	16,73	16,73	16,73	16,73	16,76	16,76	16,80	16,85	16,85	16,85
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	123,79	123,05	123,25	123,39	123,57	123,68	123,61	123,56	123,57	123,67	123,57	123,68	123,79	123,91	123,89	124,01	123,97	123,88	124,00	124,13
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	90,08	90,48	90,48	90,61	90,61	90,61	90,74	90,85	90,92	90,92	91,07	91,07	91,07	91,07	91,16	91,16	91,26	91,41	91,41	91,41
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	593,33	603,66	603,66	606,66	606,66	606,66	609,66	612,66	614,66	614,66	618,66	618,66	618,66	618,66	621,16	621,16	624,16	626,16	626,16	626,16
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ЕТО № 5 АО "Омскшина"																					
Котельная 3.17																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06
6.1	в горячей воде	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39
6.1.1	отопление и вентиляция	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на кол-	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	лекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"																					
Котельная 1.38																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	1,05	1,59	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,42	2,57	2,57	2,57	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
6.1	в горячей воде	1,05	1,59	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,42	2,57	2,57	2,57	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
6.1.1	отопление и вентиляция	0,78	1,12	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,58	1,70	1,70	1,70	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
6.1.2	горячее водоснабжение	0,27	0,48	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,83	0,87	0,87	0,87	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,66	5,12	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,30	4,14	4,14	4,14	3,72	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,70	1,00	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,42	1,53	1,53	1,53	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	15,53	23,15	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	30,82	33,82	33,82	33,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная 4.31																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88									
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32									
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06									
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45									
6.1	в горячей воде	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45									
6.1.1	отопление и вентиляция	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87									
6.1.2	горячее водоснабжение	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58									
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05									
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26									
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57									
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16									
Котельная 5.43																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,82	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02
6.1	в горячей воде	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,82	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02
6.1.1	отопление и вентиляция	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	7,29	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
6.1.2	горячее водоснабжение	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,53	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,20	1,20	1,20	1,21	1,21	1,21	1,22	0,80	0,60	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,62	0,62	0,62	0,63	0,63	0,63
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,54	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	51,32	55,32	55,32	55,32	55,32	55,32	55,32	55,32	55,32	55,32	55,32	55,32	55,32
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная С.Тюленина																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"			
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74				
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08				
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17				
6.1	в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17				
6.1.1	отопление и вентиляция	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17				

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																		
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49				
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50				
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91				
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04				
ЕТО № 7 АО "ОНИИП"																					
Котельная 2.10																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,62	4,62	4,54	4,45	4,37	4,29	4,20	4,12	4,04	3,95	3,87	3,79	3,71	3,60	3,50	3,39	3,28	3,16	3,05	2,93
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	40,62	40,62	40,76	40,76	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,88	42,77	42,77	42,77	42,77	43,81
6.1	в горячей воде	40,62	40,62	40,76	40,76	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,88	42,77	42,77	42,77	42,77	43,81
6.1.1	отопление и вентиляция	40,62	40,62	40,70	40,70	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,43	42,11	42,11	42,11	42,11	42,91
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,06	0,06	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,46	0,66	0,66	0,66	0,66	0,90
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	81,37	81,37	81,31	81,40	80,67	80,75	80,84	80,92	81,00	81,08	81,17	81,25	81,33	81,44	81,23	80,46	80,57	80,68	80,80	79,87
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	36,44	36,44	36,51	36,51	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	37,16	37,77	37,77	37,77	37,77	38,49
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	221,63	221,63	222,47	222,47	234,47	234,47	234,47	234,47	234,47	234,47	234,47	234,47	234,47	234,47	237,47	245,97	245,97	245,97	245,97	255,97
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																					

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная 2.33																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
6.1	в горячей воде	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
6.1.1	отопление и вентиляция	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
6.1.2	горячее водоснабжение	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,83	2,83	2,83	2,84	2,84	2,85	2,85	2,85	2,86	2,86	2,87	2,87	2,88	2,88	2,88	2,89	2,89	2,90	2,90	2,90
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"																					
Котельная 2.11																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80
6.1	в горячей воде	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80
6.1.1	отопление и вентиляция	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																					
Котельная 5.24																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98
2	Располагаемая тепловая мощность станции	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,12
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	25,77	25,77	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01
6.1	в горячей воде	25,77	25,77	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01
6.1.1	отопление и вентиляция	23,58	23,58	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77
6.1.2	горячее водоснабжение	2,19	2,19	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,39	4,39	4,15	4,16	4,16	4,16	4,17	4,17	4,17	4,18	4,18	4,18	4,19	4,19	4,19	4,20	4,20	4,20	4,21	4,21
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	21,15	21,15	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	227,11	227,11	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная 5.42																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,85	3,85	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
6.1	в горячей воде	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,85	3,85	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
6.1.1	отопление и вентиляция	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,89	2,89	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
6.1.2	горячее водоснабжение	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,96	0,96	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,14	8,14	8,14	8,14	8,15	8,15	8,15	7,63	7,63	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,39	7,39	7,39	7,39	7,40	7,40
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,60	2,60	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	43,96	43,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ЕТО № 11 Омский РВПиС																					
Котельная 1.09																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,42	0,42	0,41	0,40	0,40	0,39	0,38	0,37	0,37	0,36	0,35	0,34	0,34	0,33	0,32	0,31	0,29	0,28	0,26	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,60	0,60	0,60	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	
6.1	в горячей воде	0,60	0,60	0,60	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	
6.1.1	отопление и вентиляция	0,60	0,60	0,60	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,44	2,44	2,45	1,97	1,98	1,99	2,00	2,00	2,01	2,02	2,00	2,01	2,02	2,02	2,03	2,05	2,06	2,07	2,09	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,54	0,54	0,54	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,06	9,06	9,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»																					
Котельная 1.26																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,76	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,76	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,44	0,44	0,43	0,42	0,42	0,41	0,40	0,39	0,38	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,29	0,28	0,26
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	8,80	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38
6.1	в горячей воде	8,80	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38
6.1.1	отопление и вентиляция	6,04	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84
6.1.2	горячее водоснабжение	2,76	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,20	10,33	10,33	10,34	10,35	10,36	10,19	10,19	10,20	10,21	10,22	10,23	10,23	10,24	10,25	10,21	10,23	10,24	10,26	10,28
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,14	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,42	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	32,88	101,32	101,32	101,32	101,32	101,32	104,32	104,32	104,32	104,32	104,32	104,32	104,32	104,32	104,32	105,32	105,32	105,32	105,32	105,32
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,27	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"																					
Котельная 1.23																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,68	0,68	0,64	0,63	0,61	0,60	0,59	0,57	0,56	0,55	0,54	0,52	0,51	0,49	0,48	0,46	0,45	0,43	0,41	0,39
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	2,91	2,91	2,91	3,03	3,03	3,03	3,03	3,18	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
6.1	в горячей воде	2,91	2,91	2,91	3,03	3,03	3,03	3,03	3,18	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
6.1.1	отопление и вентиляция	1,80	1,80	1,80	1,90	1,90	1,90	1,90	2,02	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
6.1.2	горячее водоснабжение	1,11	1,11	1,11	1,13	1,13	1,13	1,13	1,17	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,09	53,09	53,13	53,02	53,03	53,04	53,06	52,91	52,82	52,84	52,85	52,86	52,88	52,89	52,75	52,77	52,78	52,80	52,82	52,83
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,62	1,62	1,62	1,70	1,70	1,70	1,70	1,81	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	270,48	270,48	270,48	272,48	272,48	272,48	272,48	275,48	277,48	277,48	277,48	277,48	277,48	277,48	280,48	280,48	280,48	280,48	280,48	280,48
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО № 14 ООО "Мечта"																					
Котельная 1.35																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1	в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1.1	отопление и вентиляция	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"																					
Котельная 2.34																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,49	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,43	0,41	0,40	0,39	0,38	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57
6.1	в горячей воде	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57
6.1.1	отопление и вентиляция	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
6.1.2	горячее водоснабжение	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных по-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	требителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:																				
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,94	1,94	1,95	1,96	1,97	1,98	1,99	2,00	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,06	2,07	2,08	2,09	2,10	2,11
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"																					
Котельная 3.19																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
6.1	в горячей воде	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
6.1.1	отопление и вентиляция	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
6.1.2	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																					
Котельная 2.28																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,51
6.1	в горячей воде	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,51
6.1.1	отопление и вентиляция	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,19
6.1.2	горячее водоснабжение	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,32
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,51	3,51	3,51	3,51	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,53	3,53	3,53	3,53	3,43	3,43	3,44	3,44	3,44	3,29
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	1,07
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	33,56
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																					
Котельная 2.29																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
6.1	в горячей воде	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
6.1.1	отопление и вентиляция	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
6.1.2	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,56	2,56
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	мощного котла																				
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ЕТО № 20 АО «Русь»																					
Котельная 1.41																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
6.1	в горячей воде	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
6.1.1	отопление и вентиляция	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"																					
Котельная 5.07																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	56,00	56,00	56,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"																
2	Располагаемая тепловая мощность станции	56,00	56,00	56,00																	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,12	1,12	1,12																	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,24	0,24	0,24																	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00																	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	9,90	9,90	9,90																	
6.1	в горячей воде	9,90	9,90	9,90																	
6.1.1	отопление и вентиляция	9,90	9,90	9,90																	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00																	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00																	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д																	
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д																	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д																	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д																	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д																	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	44,74	44,74	44,74																	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д																	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,88	24,88	24,88																	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,88	8,88	8,88																	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	84,36	84,36	84,36																	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,12	0,12	0,12																	
ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"																					
Котельная 5.46																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	33,02	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78
2	Располагаемая тепловая мощность станции	33,02	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	24,69	28,50	29,59	29,74	29,74	29,74	30,22	30,35	30,35	30,55	31,34	41,21	51,39	60,95	70,46	79,87	79,87	79,87	79,87	80,08
6.1	в горячей воде	24,69	28,50	29,59	29,74	29,74	29,74	30,22	30,35	30,35	30,55	31,34	41,21	51,39	60,95	70,46	79,87	79,87	79,87	79,87	80,08
6.1.1	отопление и вентиляция	19,76	22,18	22,77	22,89	22,89	22,89	23,28	23,38	23,38	23,54	24,14	29,23	34,57	39,43	44,24	48,98	48,98	48,98	48,98	49,14
6.1.2	горячее водоснабжение	4,93	6,32	6,81	6,84	6,84	6,84	6,94	6,97	6,97	7,02	7,20	11,98	16,82	21,53	26,22	30,89	30,89	30,89	30,89	30,94
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,18	18,13	17,04	16,90	16,90	16,90	16,42	16,30	16,30	16,10	15,32	5,45	-4,74	20,71	11,20	1,80	1,80	1,80	1,80	1,60
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,09	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,73	19,89	20,43	20,53	20,53	20,53	20,88	20,97	20,97	21,11	21,65	26,22	31,01	35,36	39,69	43,93	43,93	43,93	43,93	44,08
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	307,39	314,71	320,70	323,20	323,20	323,20	327,20	329,70	329,70	333,70	348,70	439,09	501,35	559,61	646,50	732,39	732,39	732,39	732,39	733,72
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения

В г. Омск отсутствуют источники тепловой энергии, зона действия которых расположены в границах двух или более поселений, городских округов.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{отэ} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i},$$

где $HBB_i^{отэ}$ - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c},$$

где $HBB_i^{пер}$ - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп} = T_i^{отэ} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отэ} + \Delta HBB_i^{отэ}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$

$\Delta HBB_i^{отэ}$ - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{нп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta HBB_i^{пер}$ - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя,

присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя $Q_{сум} < 0{,}1$ Гкал/ч, то дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой, лет:

$$\sum_{t=1}^{n} \frac{ПДС_t}{\left(1+\frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{mc},$$

где $ПДС_t$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

K_{mc} - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

Расчеты эффективного радиуса теплоснабжения источников тепловой энергии, к которым планируется подключение новых площадок застройки, произведены в таблице 32.

По результатам расчета сделан вывод, что все перспективные площадки, которые планируется подключить к тепловым сетям существующих источников централизованного теплоснабжения, попадают в радиус эффективного теплоснабжения ТЭЦ и котельных.

Для площадок перспективной застройки, которые не отражены в материалах схемы теплоснабжения, величину радиуса эффективного теплоснабжения предлагается определять по данным таблицы 31.

Таблица 31. Допустимая длина тепловых сетей для трубопроводов в ППУ изоляции при бесканальной прокладке тепловой сети, м

№п/п	Условный диаметр , мм	Расход, $м^3/ч$	Максимальная нагрузка для данного диаметра тепловой сети, Гкал/ч	Тепловые потери (q), Вт/м	Тепловые потери, Гкал/ч/м (q)	Допустимые потери нагрузки (Q), Гкал/ч	Допустимая протяженность сети от точки подключения до объекта, м
1	25	0,36	0,0285	28	0,00002408	0,0014	49
2	32	0,82	0,0655	30	0,00002580	0,0033	106
3	40	1,46	0,117	32	0,00002752	0,0059	177
4	50	2	0,16	35	0,00003009	0,0080	222
5	65	4,38	0,35	42	0,00003611	0,0175	404
6	80	6,8	0,544	45	0,00003869	0,0272	586
7	100	12,2	0,976	50	0,00004299	0,0488	946
8	125	22	1,76	57	0,00004901	0,0880	1496
9	150	35,5	2,84	63	0,00005417	0,1420	2279
10	200	75,5	6,04	80	0,00006879	0,3020	3818
11	250	135	10,8	91	0,00007825	0,5400	6001
12	300	218	17,44	104	0,00008942	0,8720	8479

№п/п	Условный диаметр , мм	Расход, $м^3/ч$	Максимальная нагрузка для данного диаметра тепловой сети, Гкал/ч	Тепловые потери (q), Вт/м	Тепловые потери, Гкал/ч/м (q)	Допустимые потери нагрузки (Q), Гкал/ч	Допустимая протяженность сети от точки подключения до объекта, м
13	350	327	26,16	116	0,00009974	1,3080	11403
14	400	465	37,2	127	0,00010920	1,8600	14811
15	450	668	53,44	139	0,00011952	2,6720	19440
16	500	835	66,8	151	0,00012984	3,3400	22369

Таблица 32. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$ руб./Гкал	$НВВ_i^{отэ}$ тыс.руб.	$НВВ_i^{пер}$ тыс.руб.	$Q_i^{с}$ тыс. Гкал	Q_i тыс. Гкал	$T_i^{кп,нп}$ руб./Гкал	$\Delta НВВ_i^{отэ}$ тыс.руб.	$\Delta Q_i^{нп}$ тыс. Гкал	$\Delta НВВ_i^{пер}$ тыс.руб.	$\Delta Q_i^{снп}$ тыс. Гкал	Вывод
ДОУ 260 мест (№1.1.1 по г/п), ул. Рокоссовского	2040	0,1200	0,0072	0,1272	10101	КРК	3 004,5	3 236 977,8	712 111,7	1 194,4	1 344,1	3 004,0	408,5	0,374	15,58	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.2 по г/п), б. Архитекторов	2039	0,1200	0,0072	0,1272	10102	ТЭЦ-3	2 917,0	4 382 951,4	2 545 498,0	2 236,8	2 463,7	2 916,7	270,7	0,374	14,98	0,356	входит в радиус
ДОУ 250 мест (№1.1.3 по г/п), ул. 12 Декабря	2030	0,1200	0,0072	0,1272	10103	Котельная 1.38	2 489,0	14 623,0	4 993,7	7,6	8,0	2 431,5	425,0	0,374	24,08	0,356	входит в радиус
ДОУ 210 мест (№1.1.4 по г/п), ул. 2-я Тюкалинская	2027	0,1200	0,0060	0,1260	10104	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 006,5	164,8	0,363	9,09	0,346	входит в радиус
ДОУ 210 мест (№1.1.5 по г/п), ул. 3-я Островская	2028	0,1000	0,0060	0,1060	10105	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 076,6	213,7	0,312	8,12	0,297	входит в радиус
ДОУ 320 мест (№1.1.7 по г/п), ул.Верхнеднепровская	2029	0,1600	0,0096	0,1696	10107	КРК	2 149,6	2 212 869,0	486 352,3	1 130,5	1 287,0	2 149,1	354,9	0,499	13,50	0,475	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.8 по г/п), ул.Верхнеднепровская	2026	0,1920	0,0096	0,2016	10108	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 938,2	369,1	0,581	13,98	0,553	входит в радиус
ДОУ 310 мест (№1.1.9 по г/п), ул.Верхнеднепровская	2037	0,1600	0,0096	0,1696	10109	КРК	2 749,6	2 947 898,8	646 486,5	1 184,9	1 337,5	2 748,9	484,7	0,499	18,48	0,475	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№1.1.10 по г/п), ул. Волгоградская	2024	0,1920	0,0096	0,2016	10110	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 795,4	341,3	0,581	12,92	0,553	входит в радиус
ДОУ 320 мест (№1.1.11 по г/п), ул. Волгоградская	2025	0,1920	0,0096	0,2016	10111	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 872,6	354,9	0,581	13,44	0,553	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№1.1.12 по г/п), ул. Волгоградская	2029	0,2000	0,0121	0,2121	10112	КРК	2 149,6	2 212 869,0	486 352,3	1 130,5	1 287,0	2 148,9	443,8	0,624	16,89	0,594	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№1.1.13 по г/п), ул. Дмитриева	2023	0,2400	0,0121	0,2521	10113	Котельная 1.27	1 958,3	70 272,6	9 505,9	39,4	40,9	1 939,2	537,7	0,727	84,80	0,692	входит в радиус
ДОУ 113 мест (№1.1.15 по г/п), ул. Конева	2024	0,0720	0,0036	0,0756	10115	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 795,8	127,8	0,217	4,84	0,207	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.16 по г/п), ул. Крупской	2028	0,1200	0,0072	0,1272	10116	ТЭЦ-3	2 076,9	3 011 629,0	1 747 404,7	2 150,5	2 381,9	2 076,7	176,3	0,374	9,73	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест в мкр. "Прибрежный" (№1.1.17 по г/п), ул. Крупской	2022	0,3226	0,0121	0,3347	10117	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 463,0	317,8	0,941	19,36	0,896	входит в радиус
ДОУ 160 мест (№1.1.18 по г/п), ул. Куломзинская	2024	0,0960	0,0048	0,1008	10118	Котельная 1.23	1 646,6	146 313,6	36 321,9	102,5	113,2	1 644,4	203,5	0,290	25,60	0,276	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.19 по г/п), ул. Мельничная	2029	0,1200	0,0072	0,1272	10119	Котельная 1.04	2 476,2	203 620,3	23 616,8	77,6	93,7	2 470,8	355,8	0,374	64,52	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.20 по г/п), ул. Перелета	2027	0,1440	0,0072	0,1512	10120	Котельная 1.26	1 947,8	42 126,0	12 698,2	25,7	29,0	1 933,9	392,8	0,436	56,39	0,415	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.21 по г/п), ул. Рокоссовского	2034	0,1200	0,0072	0,1272	10121	ТЭЦ-3	2 516,3	3 747 321,6	2 171 694,4	2 212,3	2 441,9	2 516,0	222,7	0,374	12,31	0,356	входит в радиус
ДОУ 210 мест (№1.1.22 по г/п), ул. Рокоссовского	2040	0,1000	0,0060	0,1060	10122	КРК	3 004,5	3 236 977,8	712 111,7	1 194,4	1 344,1	3 004,1	340,8	0,312	13,00	0,297	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.23 по г/п), ул. Суворова	2028	0,1200	0,0072	0,1272	10123	Котельная 1.23	1 910,9	173 213,1	39 665,0	102,9	113,5	1 907,7	307,1	0,374	38,62	0,356	входит в радиус
ДОУ 140 мест (№1.1.24 по г/п), ул. Талалихина	2029	0,0800	0,0048	0,0848	10124	Котельная 1.04	2 476,2	203 620,3	23 616,8	77,6	93,7	2 472,6	236,9	0,249	42,95	0,237	входит в радиус
ДОУ 120 мест (№1.1.25 по г/п), ул. Транссибирская	2024	0,0960	0,0048	0,1008	10125	Котельная 1.05	2 061,7	154 805,0	19 159,5	75,6	85,6	2 057,8	232,2	0,290	34,65	0,276	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№1.1.28 по г/п), мкр. «Рябиновка», ул. Верхнеднепровская	2039	0,8000	0,0482	0,8482	10128	КРК	2 917,0	3 139 083,5	689 890,3	1 191,8	1 342,5	2 913,6	2 619,6	2,493	99,90	2,374	входит в радиус
СОШ на 650 мест (№1.1.29 по г/п), ул. 10-я Люблинская	2031	0,3200	0,0193	0,3393	10129	КРК	2 302,7	2 460 364,6	543 467,6	1 179,3	1 335,8	2 301,6	766,2	0,998	29,21	0,950	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№1.1.30 по г/п), ул. 3-я Енисейская (мкр. Прибрежный)	2023	0,7200	0,0362	0,7562	10130	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,7	845,5	2,180	46,64	2,076	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№1.1.31 по г/п), ул. 3-я Енисейская	2032	0,6000	0,0362	0,6362	10131	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 370,4	1 030,5	1,870	56,95	1,781	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№1.1.32 по г/п), ул. Верхнеднепровская	2030	0,6000	0,0362	0,6362	10132	КРК	2 224,9	2 334 629,5	514 550,4	1 155,6	1 311,9	2 222,7	1 382,5	1,870	52,66	1,781	входит в радиус
СОШ на 1100 мест (№1.1.33 по г/п), ул. Волгоградская	2025	0,7200	0,0362	0,7562	10133	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 870,9	1 332,5	2,180	50,45	2,076	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№1.1.34 по г/п), ул. Граничная	2033	0,3200	0,0193	0,3393	10134	Котельная 1.38	2 739,6	18 176,9	6 144,2	8,6	9,0	2 601,4	1 275,8	0,998	72,29	0,950	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№1.1.35 по г/п), ул. Мельничная	2034	0,6000	0,0362	0,6362	10135	Котельная 1.04	2 905,1	243 055,1	28 459,1	79,7	95,4	2 875,3	2 165,6	1,870	392,70	1,781	входит в радиус
СОШ на 650 мест (№1.1.37 по г/п), ул. Рокоссовского	2038	0,3200	0,0193	0,3393	10137	КРК	2 832,1	3 040 059,8	667 338,5	1 187,5	1 339,2	2 830,7	1 008,1	0,998	38,44	0,950	входит в радиус
СОШ на 650 мест (№1.1.38 по г/п), ул. Рокоссовского	2037	0,3200	0,0193	0,3393	10138	КРК	2 749,6	2 947 898,8	646 486,5	1 184,9	1 337,5	2 748,3	969,4	0,998	36,96	0,950	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№1.1.40 по г/п), ул. Садовая	2028	0,3200	0,0193	0,3393	10140	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 075,8	683,5	0,998	25,97	0,950	входит в радиус
НОШ на 120 мест (№1.1.41 по г/п), ул. Суворова	2029	0,0800	0,0048	0,0848	10141	Котельная 1.23	1 977,8	179 545,8	41 262,9	103,2	113,8	1 975,6	212,6	0,249	26,74	0,237	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№1.1.43 по г/п), ул. Туполева	2031	0,6000	0,0362	0,6362	10143	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 301,3	991,4	1,870	54,76	1,781	входит в радиус
ДШИ на 250 мест (№1.1.44 по г/п), б. Архитекторов	2032	0,0800	0,0048	0,0848	10144	КРК	2 371,8	2 540 733,2	555 474,9	1 180,2	1 336,4	2 371,5	198,8	0,249	7,58	0,237	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№1.1.45 по г/п), мкр. Прибрежный	2033	0,0800	0,0048	0,0848	10145	ТЭЦ-3	2 443,0	3 625 914,3	2 100 202,3	2 203,6	2 433,7	2 442,8	142,6	0,249	7,88	0,237	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.46 по г/п), ул. Новостройка	2036	0,0200	0,0012	0,0212	10146	Котельная 1.04	3 082,0	272 059,6	32 232,5	85,1	100,6	3 081,0	77,6	0,062	14,07	0,059	входит в радиус
Центр ДОД в составе многофункционального молодежного центра (№1.1.47 по г/п), ул. Транссибирская	2034	0,0200	0,0012	0,0212	10147	Котельная 1.05	2 905,1	218 146,6	27 011,5	75,7	85,6	2 903,9	73,5	0,062	10,97	0,059	входит в радиус
Дом творчества (№1.1.48 по г/п), пр. Комарова	2027	0,0960	0,0048	0,1008	10148	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	2 006,4	191,2	0,290	7,25	0,276	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.49 по г/п), ул. 11-я Самарская	2028	0,0800	0,0048	0,0848	10149	Котельная 1.04	2 392,5	195 169,8	22 599,6	76,9	93,0	2 389,0	227,8	0,249	41,30	0,237	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.50 по г/п), ул. 12-я Солнечная	2035	0,0800	0,0048	0,0848	10150	КРК	2 591,7	2 776 475,0	608 034,0	1 182,3	1 336,5	2 591,4	223,6	0,249	8,53	0,237	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№1.1.51 по г/п), ул. 1-я Енисейская	2029	0,1000	0,0060	0,1060	10151	ТЭЦ-3	2 149,6	3 125 649,0	1 813 450,3	2 156,9	2 388,1	2 149,4	152,9	0,312	8,44	0,297	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.52 по г/п), ул. 2-я Садовая	2030	0,0200	0,0012	0,0212	10152	КРК	2 224,9	2 334 629,5	514 550,4	1 155,6	1 311,9	2 224,8	45,8	0,062	1,74	0,059	входит в радиус
БОУ ДО ДШИ № 21 в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.53 по г/п), ул. 3-я Енисейская (Островская)	2031	0,0200	0,0012	0,0212	10153	Котельная 1.09	2 668,4	13 553,7	1 178,7	3,0	6,0	2 647,8	62,7	0,062	0,00	0,059	входит в радиус
ДСШ на 150 мест (№1.1.54 по г/п), ул. 3-я Енисейская	2032	0,0600	0,0036	0,0636	10154	КРК	2 371,8	2 540 733,2	555 474,9	1 180,2	1 336,4	2 371,6	149,3	0,187	5,69	0,178	входит в радиус
Центр ДОД в составе многофункционального молодежно-	2040	0,0800	0,0048	0,0848	10155	КРК	3 004,5	3 236 977,8	712 111,7	1 194,4	1 344,1	3 004,2	272,0	0,249	10,37	0,237	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
го центра (№1.1.55 по г/п), ул. 3-я Енисейская																	
ДСШ в составе ФСК (№1.1.56 по г/п), ул. 3-я Любинская	2033	0,0800	0,0048	0,0848	10156	КРК	2 443,0	2 619 521,1	572 881,0	1 181,8	1 337,7	2 442,7	206,7	0,249	7,88	0,237	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№1.1.57 по г/п), ул. Авиационная	2034	0,0800	0,0048	0,0848	10157	Котельная 1.04	2 905,1	243 055,1	28 459,1	79,7	95,4	2 901,0	288,2	0,249	52,26	0,237	входит в радиус
БОУ ДО ДШИ № 5 (№1.1.59 по г/п), ул. Бетховена	2027	0,0480	0,0024	0,0504	10159	Котельная 1.03	2 311,6	217 252,9	22 769,5	80,2	107,1	2 309,9	128,2	0,145	24,08	0,138	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.60 по г/п), ул. Ватутина	2028	0,0200	0,0012	0,0212	10160	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 076,9	42,4	0,062	1,61	0,059	входит в радиус
Дом творчества на 300 мест (№1.1.61 по г/п), ул. Верхнеднепровская	2039	0,0800	0,0048	0,0848	10161	КРК	2 917,0	3 139 083,5	689 890,3	1 191,8	1 342,5	2 916,7	261,5	0,249	9,97	0,237	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.62 по г/п), ул. Верхнеднепровская	2038	0,0200	0,0012	0,0212	10162	КРК	2 832,1	3 040 059,8	667 338,5	1 187,5	1 339,2	2 832,0	62,6	0,062	2,39	0,059	входит в радиус
ДШИ на 240 мест (№1.1.63 по г/п), ул. Волгоградская	2037	0,0800	0,0048	0,0848	10163	КРК	2 749,6	2 947 898,8	646 486,5	1 184,9	1 337,5	2 749,2	241,8	0,249	9,22	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 300 мест (№1.1.64 по г/п), ул. Волгоградская	2030	0,0800	0,0048	0,0848	10164	КРК	2 224,9	2 334 629,5	514 550,4	1 155,6	1 311,9	2 224,6	184,0	0,249	7,01	0,237	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.65 по г/п), ул. Волгоградская	2036	0,0800	0,0048	0,0848	10165	КРК	2 669,5	2 858 161,6	626 407,8	1 182,5	1 335,7	2 669,2	232,6	0,249	8,87	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 200 мест (№1.1.66 по г/п), ул. Волгоградская	2029	0,0600	0,0036	0,0636	10166	Котельная 1.38	2 404,8	13 446,4	4 609,3	7,2	7,6	2 374,9	204,3	0,187	11,58	0,178	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.67 по г/п), ул. Дианова	2030	0,0200	0,0012	0,0212	10167	КРК	2 224,9	2 334 629,5	514 550,4	1 155,6	1 311,9	2 224,8	45,8	0,062	1,74	0,059	входит в радиус
ДСШ на 200 мест (№1.1.72 по г/п), ул. Крупской	2031	0,0400	0,0024	0,0424	10172	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 302,6	65,7	0,124	3,63	0,118	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№1.1.75 по г/п), ул. Лукашевича	2035	0,0400	0,0024	0,0424	10175	ТЭЦ-3	2 591,7	3 874 368,6	2 247 114,7	2 222,4	2 451,2	2 591,6	76,7	0,124	4,24	0,118	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.79 по г/п), ул. Перелета	2032	0,0800	0,0048	0,0848	10179	КРК	2 371,8	2 540 733,2	555 474,9	1 180,2	1 336,4	2 371,5	198,8	0,249	7,58	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 500 мест (№1.1.80 по г/п), ул. Перелета	2033	0,1600	0,0096	0,1696	10180	КРК	2 443,0	2 619 521,1	572 881,0	1 181,8	1 337,7	2 442,4	414,3	0,499	15,80	0,475	входит в радиус
ДСШ на 200 мест (№1.1.82 по г/п), ул. Рокоссовского	2034	0,0800	0,0048	0,0848	10182	КРК	2 516,3	2 696 574,2	590 199,7	1 182,0	1 337,0	2 515,9	215,0	0,249	8,20	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 240 мест (№1.1.84 по г/п), ул. Рокоссовского	2040	0,0800	0,0048	0,0848	10184	КРК	3 004,5	3 236 977,8	712 111,7	1 194,4	1 344,1	3 004,2	272,0	0,249	10,37	0,237	входит в радиус
ДШИ на 112 мест (№1.1.85 по г/п), ул. Рокоссовского	2039	0,0400	0,0024	0,0424	10185	КРК	2 917,0	3 139 083,5	689 890,3	1 191,8	1 342,5	2 916,9	130,2	0,124	4,97	0,118	входит в радиус
Дом творчества на 200 мест (№1.1.86 по г/п), ул. Рокоссовского	2027	0,0960	0,0048	0,1008	10186	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	2 006,4	191,2	0,290	7,25	0,276	входит в радиус
БОУ ДО ДШИ № 14 (№1.1.87 по г/п), ул. Рокоссовского	2028	0,1200	0,0072	0,1272	10187	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 076,5	256,1	0,374	9,73	0,356	входит в радиус
ДОУ 320 мест (№1.1.91 по г/п), ул.Волгоградская	2027	0,1920	0,0096	0,2016	10191	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	2 006,0	383,2	0,581	14,54	0,553	входит в радиус
СОШ на 1500 мест (№1.1.92 по г/п), ул. Верхнеднепровская	2027	0,9600	0,0482	1,0082	10192	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	2 003,5	1 918,0	2,906	72,75	2,768	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№1.1.93 по г/п), ул. Рокоссовского	2038	0,0800	0,0048	0,0848	10193	КРК	2 832,1	3 040 059,8	667 338,5	1 187,5	1 339,2	2 831,7	251,5	0,249	9,59	0,237	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.94 по г/п), ул. Перелета	2026	0,1440	0,0072	0,1512	10194	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 938,3	277,0	0,436	10,49	0,415	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№1.3.12 по г/п), ул. 12-я Солнечная	2037	0,0400	0,0024	0,0424	10312	КРК	2 749,6	2 947 898,8	646 486,5	1 184,9	1 337,5	2 749,4	120,4	0,124	4,59	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№1.3.14 по г/п), ул. 1-я Казахстанская	2029	0,0400	0,0024	0,0424	10314	Котельная 1.04	2 476,2	203 620,3	23 616,8	77,6	93,7	2 474,4	117,9	0,124	21,39	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№1.3.18 по г/п), ул. 1-я Рыбачья	2030	0,2000	0,0121	0,2121	10318	ТЭЦ-3	2 224,9	3 244 470,9	1 882 594,1	2 163,8	2 394,8	2 224,4	318,0	0,624	17,56	0,594	входит в радиус
ФСК на 100 мест (№1.3.14 по г/п), ул. 3-я Автомобильная	2036	0,0200	0,0012	0,0212	10322	Котельная 1.04	3 082,0	272 059,6	32 232,5	85,1	100,6	3 081,0	77,6	0,062	14,07	0,059	входит в радиус
Плавательный бассейн (№1.3.31 по г/п), ул. Авиационная	2035	0,1200	0,0072	0,1272	10331	Котельная 1.23	2 389,9	231 566,3	37 294,2	103,5	114,1	2 386,1	404,2	0,374	50,83	0,356	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№1.3.38 по г/п), ул. Волгоградская	2040	0,0400	0,0024	0,0424	10338	КРК	3 004,5	3 236 977,8	712 111,7	1 194,4	1 344,1	3 004,4	135,4	0,124	5,16	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№1.3.83 по г/п), ул. Туполева	2031	0,0400	0,0024	0,0424	10383	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 302,6	65,7	0,124	3,63	0,118	входит в радиус
Центральная городская библиотека (№1.4.1 по г/п), 3-й Тюкалинский пр-д	2039	0,0800	0,0048	0,0848	10401	КРК	2 917,0	3 139 083,5	689 890,3	1 191,8	1 342,5	2 916,7	261,5	0,249	9,97	0,237	входит в радиус
Библиотека (№1.4.3 по г/п), ул. Днепровская	2038	0,0400	0,0024	0,0424	10403	Котельная 1.04	3 269,7	317 624,8	38 324,6	95,4	110,7	3 267,8	167,9	0,124	30,44	0,118	входит в радиус
Библиотека (№1.4.4 по г/п), ул. Кондратюка	2037	0,0400	0,0024	0,0424	10404	КРК	2 749,6	2 947 898,8	646 486,5	1 184,9	1 337,5	2 749,4	120,4	0,124	4,59	0,118	входит в радиус
Библиотека (№1.4.5 по г/п), ул. Перелета	2036	0,0400	0,0024	0,0424	10405	Котельная 1.26	2 596,9	56 250,9	17 013,5	25,8	29,0	2 592,0	159,0	0,124	22,82	0,118	входит в радиус
Библиотека (№1.4.6 по г/п), ул. Семиреченская	2035	0,0400	0,0024	0,0424	10406	Котельная 1.04	2 992,2	263 999,2	31 248,7	85,0	100,6	2 990,3	149,2	0,124	27,06	0,118	входит в радиус
Библиотека (№1.4.7 по г/п), ул. Степанца	2032	0,0200	0,0012	0,0212	10407	КРК	2 371,8	2 540 733,2	555 474,9	1 180,2	1 336,4	2 371,7	49,5	0,062	1,89	0,059	входит в радиус
Центральный дворец культуры (№1.4.10 по г/п), ул. Малая Островская	2033	0,2000	0,0121	0,2121	10410	КРК	2 443,0	2 619 521,1	572 881,0	1 181,8	1 337,7	2 442,2	518,1	0,624	19,76	0,594	входит в радиус
Многофункциональный культурный центр (№1.4.11 по г/п), ул. Перова	2040	0,0800	0,0048	0,0848	10411	Котельная 1.04	3 468,8	337 120,1	40 764,2	95,7	110,8	3 464,9	364,6	0,249	66,12	0,237	входит в радиус
Трамвайное депо (№1.6.4 по г/п)	2039	0,4000	0,0241	0,4241	10604	КРК	2 917,0	3 139 083,5	689 890,3	1 191,8	1 342,5	2 915,3	1 309,8	1,246	49,95	1,187	входит в радиус
Троллейбусное депо (№1.6.5 по г/п)	2038	0,4000	0,0241	0,4241	10605	КРК	2 832,1	3 040 059,8	667 338,5	1 187,5	1 339,2	2 830,4	1 259,6	1,246	48,03	1,187	входит в радиус
ДОУ 120 мест (№2.1.1 по г/п), ул. мкр. Черемушки	2037	0,0800	0,0048	0,0848	20101	Котельная 2.06	3 174,4	2 955,3	351,1	0,9	1,1	2 811,7	324,2	0,249	0,00	0,237	входит в радиус
ДОУ 140 мест (№2.1.4 по г/п), пр. Карла Маркса	2034	0,0800	0,0048	0,0848	20104	ТЭЦ-2	2 516,3	1 781 587,3	400 257,1	801,6	883,3	2 515,8	221,1	0,249	8,20	0,237	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.5 по г/п), пр. Сибирский	2027	0,1440	0,0072	0,1512	20105	Котельная 3.14	1 801,4	331 627,7	169 194,3	248,9	295,6	1 800,1	392,5	0,436	40,94	0,415	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№2.1.7 по г/п), ул. 14-я Чередовая	2039	0,2000	0,0121	0,2121	20107	ТЭЦ-2	2 917,0	2 227 091,9	504 138,6	870,9	952,5	2 915,8	671,4	0,624	25,00	0,594	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.8 по г/п), ул. 1-я Красной звезды	2028	0,1200	0,0072	0,1272	20108	Котельная 2.02	2 392,5	82 768,9	9 640,4	32,8	39,4	2 381,6	351,7	0,374	102,91	0,356	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ДОУ 200 мест (№2.1.9 по г/п), ул. 1-я Майкопская	2029	0,1000	0,0060	0,1060	20109	Котельная 3.13	1 929,0	1 091 355,6	60 492,4	83,2	908,1	1 926,7	310,7	0,312	34,50	0,297	входит в радиус
ДОУ 140 мест (№2.1.10 по г/п), ул. 1-я Станционная	2038	0,0800	0,0048	0,0848	20110	Котельная 3.13	2 549,2	1 465 451,2	94 941,1	98,9	922,4	2 547,2	352,9	0,249	39,18	0,237	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.12 по г/п), ул. 4-я Чередовая	2030	0,1200	0,0072	0,1272	20112	ТЭЦ-2	2 224,9	1 526 221,2	345 242,3	775,4	857,6	2 224,2	284,5	0,374	10,53	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.14 по г/п), ул. Вокзальная	2031	0,1200	0,0072	0,1272	20114	ТЭЦ-2	2 302,7	1 597 289,0	361 740,0	784,9	867,2	2 302,1	295,6	0,374	10,95	0,356	входит в радиус
ДОУ 310 мест (№2.1.16 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,1600	0,0096	0,1696	20116	ТЭЦ-2	2 591,7	1 858 257,1	417 652,1	812,1	894,5	2 590,8	460,5	0,499	17,09	0,475	входит в радиус
ДОУ 310 мест (№2.1.17 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,1600	0,0096	0,1696	20117	ТЭЦ-2	3 004,5	2 338 175,8	530 418,4	889,6	970,9	3 003,6	557,9	0,499	20,79	0,475	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№2.1.18 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2039	0,2000	0,0121	0,2121	20118	ТЭЦ-2	2 917,0	2 227 091,9	504 138,6	870,9	952,5	2 915,8	671,4	0,624	25,00	0,594	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.19 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2038	0,1200	0,0072	0,1272	20119	ТЭЦ-2	2 832,1	2 117 764,5	478 234,9	851,0	932,9	2 831,3	387,3	0,374	14,40	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.20 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2037	0,1200	0,0072	0,1272	20120	ТЭЦ-2	2 749,6	2 014 448,9	453 834,6	831,8	914,0	2 748,9	372,8	0,374	13,85	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.21 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2036	0,1200	0,0072	0,1272	20121	ТЭЦ-2	2 669,5	1 915 605,6	430 577,4	812,8	895,2	2 668,8	358,9	0,374	13,32	0,356	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№2.1.22 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,2000	0,0121	0,2121	20122	Котельная 2.10	3 103,1	421 850,0	41 245,9	88,7	159,9	3 096,0	751,2	0,624	144,58	0,594	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№2.1.23 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,2000	0,0121	0,2121	20123	Котельная 2.10	3 597,3	503 108,3	50 294,6	93,4	164,5	3 589,8	914,0	0,624	175,91	0,594	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.24 по г/п), ул. Литейная	2024	0,1440	0,0072	0,1512	20124	Котельная 3.14	1 661,8	312 188,3	150 721,2	248,5	295,8	1 660,6	349,0	0,436	36,40	0,415	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.26 по г/п), ул. Молодова	2038	0,1200	0,0072	0,1272	20126	Котельная 2.35	3 269,7	150 460,6	21 034,7	52,4	52,5	3 257,4	497,9	0,374	71,48	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.27 по г/п), ул. Санитарная	2032	0,1200	0,0072	0,1272	20127	ТЭЦ-2	2 371,8	1 659 306,9	372 121,1	790,6	872,8	2 371,2	307,3	0,374	11,38	0,356	входит в радиус
ДОУ 140 мест (№2.1.28 по г/п), ул. Светловская	2037	0,0800	0,0048	0,0848	20128	Котельная 2.35	3 174,4	145 040,9	20 276,6	52,0	52,1	3 166,4	318,7	0,249	45,75	0,237	входит в радиус
ДОУ 150 мест (№2.1.29 по г/п), ул. Светловская	2036	0,0800	0,0048	0,0848	20129	Котельная 2.35	3 082,0	139 473,1	19 497,3	51,5	51,6	3 074,0	306,5	0,249	43,99	0,237	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№2.1.31 по г/п), ул. Труда	2033	0,2000	0,0121	0,2121	20131	ТЭЦ-2	2 443,0	1 710 495,2	383 638,9	791,4	873,5	2 441,8	533,3	0,624	19,76	0,594	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№2.1.33 по г/п), пр. Сибирский	2034	0,8000	0,0482	0,8482	20133	Котельная 2.35	2 905,1	126 079,8	17 624,2	49,4	49,5	2 828,9	2 838,2	2,493	407,44	2,374	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№2.1.34 по г/п), пр. Сибирский	2035	0,3200	0,0193	0,3393	20134	Котельная 2.35	2 992,2	132 473,5	18 518,3	50,4	50,5	2 960,8	1 181,2	0,998	169,57	0,950	входит в радиус
СОШ на 800 мест с плавательным бассейном (№2.1.37 по г/п), ул. 6-я Станционная	2028	0,6000	0,0362	0,6362	20137	Котельная 3.13	1 864,6	1 054 043,6	58 299,8	82,9	907,8	1 851,7	1 791,4	1,870	198,93	1,781	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№2.1.39 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2039	0,3200	0,0193	0,3393	20139	ТЭЦ-2	2 917,0	2 227 091,9	504 138,6	870,9	952,5	2 915,1	1 073,8	0,998	39,98	0,950	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№2.1.40 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2038	0,3200	0,0193	0,3393	20140	ТЭЦ-2	2 832,1	2 117 764,5	478 234,9	851,0	932,9	2 830,2	1 033,5	0,998	38,44	0,950	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№2.1.41 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2037	0,3200	0,0193	0,3393	20141	ТЭЦ-2	2 749,6	2 014 448,9	453 834,6	831,8	914,0	2 747,7	994,8	0,998	36,96	0,950	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№2.1.42 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2036	0,6000	0,0362	0,6362	20142	Котельная 2.10	3 196,2	440 250,1	43 495,1	90,9	162,0	3 175,1	2 342,5	1,870	450,85	1,781	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№2.1.43 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,6000	0,0362	0,6362	20143	ТЭЦ-2	2 591,7	1 858 257,1	417 652,1	812,1	894,5	2 588,3	1 726,6	1,870	64,07	1,781	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№2.1.44 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,6000	0,0362	0,6362	20144	Котельная 2.10	3 597,3	503 108,3	50 294,6	93,4	164,5	3 574,9	2 740,4	1,870	527,43	1,781	входит в радиус
СОШ на 1250 мест (№2.1.46 по г/п), ул. Стальского	2029	0,6000	0,0362	0,6362	20146	ТЭЦ-2	2 149,6	1 466 496,3	331 494,5	770,6	852,9	2 146,5	1 369,2	1,870	50,63	1,781	входит в радиус
Центр ДОД на 250 мест (№2.1.47 по г/п), пер. 3-й Целинный	2038	0,0800	0,0048	0,0848	20147	Котельная 3.14	2 549,2	472 471,4	241 289,0	251,2	297,4	2 548,2	345,1	0,249	36,00	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 300 мест (№2.1.52 по г/п), ул. 6-я Станционная	2030	0,0800	0,0048	0,0848	20152	Котельная 3.13	1 996,5	1 129 869,1	62 796,5	83,4	908,4	1 994,7	257,8	0,249	28,63	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 200 мест (№2.1.53 по г/п), ул. Маргелова	2037	0,0600	0,0036	0,0636	20153	Котельная 2.04	3 174,4	118 507,1	12 829,6	32,9	42,6	3 167,3	245,0	0,187	45,06	0,178	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№2.1.56 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,0800	0,0048	0,0848	20156	ТЭЦ-2	2 591,7	1 858 257,1	417 652,1	812,1	894,5	2 591,3	229,8	0,249	8,53	0,237	входит в радиус
Центр ДОД на 250 мест (№2.1.57 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,0800	0,0048	0,0848	20157	ТЭЦ-2	3 004,5	2 338 175,8	530 418,4	889,6	970,9	3 004,1	278,4	0,249	10,37	0,237	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№2.1.58 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2039	0,0400	0,0024	0,0424	20158	ТЭЦ-2	2 917,0	2 227 091,9	504 138,6	870,9	952,5	2 916,8	133,4	0,124	4,97	0,118	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№2.1.59 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2038	0,0400	0,0024	0,0424	20159	ТЭЦ-2	2 832,1	2 117 764,5	478 234,9	851,0	932,9	2 831,8	128,4	0,124	4,77	0,118	входит в радиус
Центр ДОД на 250 мест (№2.1.60 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2037	0,0800	0,0048	0,0848	20160	ТЭЦ-2	2 749,6	2 014 448,9	453 834,6	831,8	914,0	2 749,1	248,2	0,249	9,22	0,237	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№2.1.61 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2036	0,0800	0,0048	0,0848	20161	ТЭЦ-2	2 669,5	1 915 605,6	430 577,4	812,8	895,2	2 669,0	238,9	0,249	8,87	0,237	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,0400	0,0024	0,0424	20162	ТЭЦ-2	2 591,7	1 858 257,1	417 652,1	812,1	894,5	2 591,5	114,4	0,124	4,24	0,118	входит в радиус
Центр ДОД на 250 мест (№2.1.63 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,0800	0,0048	0,0848	20163	ТЭЦ-2	3 004,5	2 338 175,8	530 418,4	889,6	970,9	3 004,1	278,4	0,249	10,37	0,237	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№2.1.64 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2039	0,0800	0,0048	0,0848	20164	ТЭЦ-2	2 917,0	2 227 091,9	504 138,6	870,9	952,5	2 916,6	267,9	0,249	9,97	0,237	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№2.1.65 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2038	0,0800	0,0048	0,0848	20165	ТЭЦ-2	2 832,1	2 117 764,5	478 234,9	851,0	932,9	2 831,6	257,8	0,249	9,59	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 300 мест (№2.1.67 по г/п), ул. Молодова	2037	0,0800	0,0048	0,0848	20167	Котельная 2.35	3 174,4	145 040,9	20 276,6	52,0	52,1	3 166,4	318,7	0,249	45,75	0,237	входит в радиус
Центр ДОД на 200 мест (№2.1.69 по г/п), ул. Светловская	2036	0,0800	0,0048	0,0848	20169	Котельная 2.35	3 082,0	139 473,1	19 497,3	51,5	51,6	3 074,0	306,5	0,249	43,99	0,237	входит в радиус
Центр ДОД на 250 мест в составе многофункционального культурного центра (№2.1.70 по г/п), ул. Светловская	2035	0,1000	0,0060	0,1060	20170	Котельная 3.14	2 332,3	431 461,8	220 051,9	250,4	296,9	2 331,1	384,5	0,312	40,10	0,297	входит в радиус
ДШИ на 100 мест (№2.1.73 по г/п), ул. Труда	2031	0,0400	0,0024	0,0424	20173	ТЭЦ-2	2 302,7	1 597 289,0	361 740,0	784,9	867,2	2 302,5	98,0	0,124	3,63	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№2.3.15 по г/п), ул. 1-я Красной Звезды	2032	0,2000	0,0121	0,2121	20315	Котельная 2.02	2 738,3	93 893,6	11 325,5	33,7	39,1	2 717,9	686,5	0,624	200,87	0,594	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№2.3.36 по г/п), ул. Блусевич	2033	0,0400	0,0024	0,0424	20336	ТЭЦ-2	2 443,0	1 710 495,2	383 638,9	791,4	873,5	2 442,7	105,9	0,124	3,92	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№2.3.51 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2038	0,0400	0,0024	0,0424	20351	ТЭЦ-2	2 832,1	2 117 764,5	478 234,9	851,0	932,9	2 831,8	128,4	0,124	4,77	0,118	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ФСК на 180 мест (№2.3.76 по г/п), ул. Сортировочная	2034	0,0400	0,0024	0,0424	20376	ТЭЦ-2	2 516,3	1 781 587,3	400 257,1	801,6	883,3	2 516,0	110,1	0,124	4,08	0,118	входит в радиус
Библиотека (№2.4.1 по г/п), п. Черемуховское	2036	0,0400	0,0024	0,0424	20401	Котельная 2.06	3 082,0	2 198,1	246,8	0,7	0,8	2 832,1	155,2	0,124	0,00	0,118	входит в радиус
Библиотека (№2.4.2 по г/п), мкр. Светлый	2027	0,0480	0,0024	0,0504	20402	Котельная 2.04	2 311,6	86 038,5	9 290,6	32,7	42,4	2 307,2	128,3	0,145	23,60	0,138	входит в радиус
Библиотека (№2.4.3 по г/п), ул. 1-я Красной Звезды	2028	0,0400	0,0024	0,0424	20403	ТЭЦ-2	2 076,9	1 390 351,0	313 460,0	754,1	836,9	2 076,7	87,4	0,124	3,23	0,118	входит в радиус
Библиотека (№2.4.4 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,0400	0,0024	0,0424	20404	Котельная 2.10	3 103,1	421 850,0	41 245,9	88,7	159,9	3 101,7	149,2	0,124	28,72	0,118	входит в радиус
Библиотека (№2.4.5 по г/п), ул. Санитарная	2029	0,0400	0,0024	0,0424	20405	ТЭЦ-2	2 149,6	1 466 496,3	331 494,5	770,6	852,9	2 149,4	90,7	0,124	3,35	0,118	входит в радиус
Многофункциональный культурный центр (№2.4.7 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,1200	0,0072	0,1272	20407	ТЭЦ-2	3 004,5	2 338 175,8	530 418,4	889,6	970,9	3 003,8	418,1	0,374	15,58	0,356	входит в радиус
ДОУ (корпус НОШ) на 70 мест (№3.1.1 по г/п), мкр. Береговой, ул. Иртышская	2030	0,0400	0,0024	0,0424	30101	Котельная 4.01	2 562,9	116 054,9	9 441,9	30,0	51,6	2 559,5	123,3	0,124	23,71	0,118	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№3.1.2 по г/п), мкр. Большие поля	2031	0,0800	0,0048	0,0848	30102	Котельная 4.02	2 652,6	25 129,0	2 275,5	7,0	10,8	2 620,8	251,9	0,249	61,65	0,237	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№3.1.3 по г/п), мкр. Большие поля	2022	0,2685	0,0069	0,2754	30103	Котельная 4.02	1 889,5	17 713,9	1 571,7	6,9	10,7	1 822,4	539,6	0,755	129,95	0,719	входит в радиус
ДОУ на 240 мест (№3.1.4 по г/п), пр. Академика Королева	2032	0,1200	0,0072	0,1272	30104	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 371,5	206,0	0,374	11,38	0,356	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.5 по г/п), пр. Академика Королева	2033	0,1600	0,0096	0,1696	30105	ТЭЦ-3	2 443,0	3 625 914,3	2 100 202,3	2 203,6	2 433,7	2 442,6	285,7	0,499	15,80	0,475	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№3.1.6 по г/п), пр. Академика Королева	2034	0,1000	0,0060	0,1060	30106	ТЭЦ-3	2 516,3	3 747 321,6	2 171 694,4	2 212,3	2 441,9	2 516,0	185,8	0,312	10,27	0,297	входит в радиус
ДОУ (№3.1.7 по г/п), ул. Тюленина	2027	0,1379	0,0069	0,1448	30107	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 006,4	189,1	0,417	10,43	0,397	входит в радиус
ДОУ на 220 мест (№3.1.10 по г/п), пр. Мира	2028	0,1000	0,0060	0,1060	30110	ТЭЦ-4	2 076,9	514 229,8	275 074,5	338,5	406,7	2 075,6	152,5	0,312	8,12	0,297	входит в радиус
ДОУ на 60 мест (№3.1.11 по г/п), пр. Академика Королева	2029	0,0400	0,0024	0,0424	30111	ТЭЦ-3	2 149,6	3 125 649,0	1 813 450,3	2 156,9	2 388,1	2 149,5	60,8	0,124	3,35	0,118	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№3.1.12 по г/п), ул. 11-я Заозерная	2030	0,1200	0,0072	0,1272	30112	ТЭЦ-3	2 224,9	3 244 470,9	1 882 594,1	2 163,8	2 394,8	2 224,6	190,6	0,374	10,53	0,356	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№3.1.13 по г/п), ул. 50 лет Профсоюзов	2031	0,0800	0,0048	0,0848	30113	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 302,5	131,9	0,249	7,29	0,237	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№3.1.14 по г/п), ул. Блюхера	2032	0,1200	0,0072	0,1272	30114	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 371,5	206,0	0,374	11,38	0,356	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.15 по г/п), ул. Заозерная	2039	0,1600	0,0096	0,1696	30115	ТЭЦ-3	2 917,0	4 382 951,4	2 545 498,0	2 236,8	2 463,7	2 916,6	361,2	0,499	19,99	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.16 по г/п), ул. Красный путь	2038	0,1600	0,0096	0,1696	30116	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 831,8	338,8	0,499	19,22	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.17 по г/п), ул. Красный путь	2033	0,1600	0,0096	0,1696	30117	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,7	280,0	0,499	15,80	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.18 по г/п), ул. Красный путь	2037	0,1600	0,0096	0,1696	30118	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 749,3	326,4	0,499	18,48	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.19 по г/п), ул. Малиновского	2034	0,1600	0,0096	0,1696	30119	ТЭЦ-3	2 516,3	3 747 321,6	2 171 694,4	2 212,3	2 441,9	2 515,9	297,1	0,499	16,43	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.20 по г/п), ул. Малиновского	2027	0,1920	0,0096	0,2016	30120	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 006,3	263,4	0,581	14,54	0,553	входит в радиус
ДОУ на 180 мест (№3.1.21 по г/п), ул. Пригородная	2028	0,1000	0,0060	0,1060	30121	ТЭЦ-4	2 076,9	514 229,8	275 074,5	338,5	406,7	2 075,6	152,5	0,312	8,12	0,297	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№3.1.22 по г/п), ул. Пригородная	2024	0,0960	0,0048	0,1008	30122	ТЭЦ-4	1 796,0	442 566,6	238 706,7	337,9	406,2	1 795,0	121,1	0,290	6,45	0,276	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№3.1.23 по г/п), ул. С.Тюленина	2036	0,0800	0,0048	0,0848	30123	ТЭЦ-3	2 669,5	4 007 957,0	2 326 452,0	2 233,8	2 461,8	2 669,3	160,2	0,249	8,87	0,237	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№3.1.24 по г/п), ул. Старозагородная роща	2029	0,1200	0,0072	0,1272	30124	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,4	179,9	0,374	10,12	0,356	входит в радиус
НОШ (в комплексе с ДОУ) на 60 мест (№3.1.25 по г/п), мкр. Береговой, ул. Пролетарская	2030	0,0400	0,0024	0,0424	30125	Котельная 4.01	2 562,9	116 054,9	9 441,9	30,0	51,6	2 559,5	123,3	0,124	23,71	0,118	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.26 по г/п), пр. Академика Королева	2031	0,8000	0,0482	0,8482	30126	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 300,9	1 321,5	2,493	73,00	2,374	входит в радиус
БОУ СОШ №95 (2-й корпус) (№3.1.27 по г/п), пр. Мира	2032	0,3200	0,0193	0,3393	30127	ТЭЦ-4	2 371,8	591 853,4	315 569,6	341,0	409,2	2 367,2	570,6	0,998	30,38	0,950	входит в радиус
СОШ на 800 мест (№3.1.28 по г/п), ул. Бархатовой	2033	0,4000	0,0241	0,4241	30128	ТЭЦ-3	2 443,0	3 625 914,3	2 100 202,3	2 203,6	2 433,7	2 442,0	714,0	1,246	39,48	1,187	входит в радиус
СОШ в мкр. Серебряный Берег (№3.1.29 по г/п), ул. Красный путь	2024	0,9600	0,0482	1,0082	30129	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 794,8	1 164,6	2,906	64,68	2,768	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.30 по г/п), ул. Красный путь	2035	0,8000	0,0482	0,8482	30130	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 590,3	1 511,9	2,493	85,40	2,374	входит в радиус
СОШ на 600 мест с плавательным бассейном (№3.1.31 по г/п), ул. Малиновского	2034	0,5200	0,0313	0,5513	30131	ТЭЦ-3	2 516,3	3 747 321,6	2 171 694,4	2 212,3	2 441,9	2 515,0	965,0	1,620	53,37	1,543	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.32 по г/п), ул. Малиновского	2027	0,9600	0,0482	1,0082	30132	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 004,8	1 318,4	2,906	72,75	2,768	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.33 по г/п), ул. Пригородная	2040	0,8000	0,0482	0,8482	30133	ТЭЦ-4	3 004,5	759 861,5	408 919,4	348,9	414,7	2 990,6	1 950,8	2,493	103,90	2,374	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№3.1.34 по г/п), ул. Химиков	2028	0,3200	0,0193	0,3393	30134	ТЭЦ-3	2 076,9	3 011 629,0	1 747 404,7	2 150,5	2 381,9	2 076,3	470,5	0,998	25,97	0,950	входит в радиус
СОШ на 750 мест (№3.1.35 по г/п), ул. Старозагородная роща	2039	0,4000	0,0241	0,4241	30135	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 916,3	878,3	1,246	49,95	1,187	входит в радиус
ДШИ на 400 мест (№3.1.39 по г/п), пр. Менделеева	2029	0,1600	0,0096	0,1696	30139	ТЭЦ-3	2 149,6	3 125 649,0	1 813 450,3	2 156,9	2 388,1	2 149,3	244,6	0,499	13,50	0,475	входит в радиус
Дом творчества на 250 мест (№3.1.41 по г/п), ул. 1-я Поселковая	2030	0,0800	0,0048	0,0848	30141	ТЭЦ-3	2 224,9	3 244 470,9	1 882 594,1	2 163,8	2 394,8	2 224,7	126,9	0,249	7,01	0,237	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№3.1.42 по г/п), ул. Бархатовой	2031	0,1200	0,0072	0,1272	30142	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 302,5	198,2	0,374	10,95	0,356	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№3.1.45 по г/п), ул. Красный путь	2038	0,0800	0,0048	0,0848	30145	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 831,9	169,0	0,249	9,59	0,237	входит в радиус
ДСШ на 300 мест (№3.1.48 по г/п), ул. Красный путь	2032	0,1200	0,0072	0,1272	30148	ТЭЦ-5	2 371,8	5 034 054,1	2 831 283,4	3 059,7	3 480,3	2 371,6	201,9	0,374	11,38	0,356	входит в радиус
ДСШ (в составе ФСК) (№3.1.49 по г/п), ул. Красный путь	2033	0,1200	0,0072	0,1272	30149	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,8	209,8	0,374	11,84	0,356	входит в радиус
ДСШ (в составе ФСК) (№3.1.51 по г/п), ул. Малиновского	2034	0,1200	0,0072	0,1272	30151	ТЭЦ-3	2 516,3	3 747 321,6	2 171 694,4	2 212,3	2 441,9	2 516,0	222,7	0,374	12,31	0,356	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ДШИ на 300 мест (№3.1.52 по г/п), ул. Пригородная	2037	0,1200	0,0072	0,1272	30152	ТЭЦ-4	2 749,6	692 241,9	370 884,3	345,7	412,8	2 747,6	260,1	0,374	13,85	0,356	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.6 по г/п), мкр. Большие поля	2036	0,0400	0,0024	0,0424	30306	Котельная 4.02	3 082,0	29 460,1	2 690,6	7,1	10,9	3 064,4	152,6	0,124	37,34	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.7 по г/п), мкр. Юбилейный	2035	0,0400	0,0024	0,0424	30307	ТЭЦ-4	2 591,7	648 442,6	346 579,2	342,8	410,2	2 591,1	79,7	0,124	4,24	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.8 по г/п), пер. 1-й Башенный	2027	0,0480	0,0024	0,0504	30308	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 006,6	65,7	0,145	3,63	0,138	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.23 по г/п), пр. Академика Королева	2028	0,0400	0,0024	0,0424	30323	ТЭЦ-3	2 076,9	3 011 629,0	1 747 404,7	2 150,5	2 381,9	2 076,8	58,4	0,124	3,23	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.43 по г/п), ул. Березова	2029	0,0400	0,0024	0,0424	30343	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,6	59,6	0,124	3,35	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.58 по г/п), ул. Малиновского	2030	0,0400	0,0024	0,0424	30358	ТЭЦ-3	2 224,9	3 244 470,9	1 882 594,1	2 163,8	2 394,8	2 224,8	63,2	0,124	3,49	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.60 по г/п), ул. Малиновского	2031	0,0400	0,0024	0,0424	30360	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 302,6	65,7	0,124	3,63	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№3.3.72 по г/п), ул. Стрельникова	2032	0,2000	0,0121	0,2121	30372	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 371,3	343,7	0,624	19,00	0,594	входит в радиус
Библиотека (№3.4.1 по г/п), мкр. Юбилейный	2040	0,0400	0,0024	0,0424	30401	ТЭЦ-4	3 004,5	759 861,5	408 919,4	348,9	414,7	3 003,8	97,0	0,124	5,16	0,118	входит в радиус
Библиотека (№3.4.2 по г/п), мкр. Николаевка	2039	0,0400	0,0024	0,0424	30402	ТЭЦ-4	2 917,0	733 107,1	393 613,4	345,9	412,1	2 916,3	93,2	0,124	4,97	0,118	входит в радиус
Библиотека (№3.4.3 по г/п), мкр. Береговой	2038	0,0400	0,0024	0,0424	30403	Котельная 4.01	3 269,7	147 701,6	12 094,1	30,1	51,5	3 265,5	168,7	0,124	32,44	0,118	входит в радиус
Молодежная библиотека (№3.4.4 по г/п), пр. Академика Королева	2037	0,0200	0,0012	0,0212	30404	ТЭЦ-3	2 749,6	4 128 028,1	2 396 303,7	2 233,9	2 461,7	2 749,5	41,5	0,062	2,30	0,059	входит в радиус
Библиотека (№3.4.5 по г/п), ул. Андрианова	2036	0,0400	0,0024	0,0424	30405	ТЭЦ-4	2 669,5	670 152,4	358 399,7	344,1	411,6	2 668,9	82,9	0,124	4,41	0,118	входит в радиус
Библиотека (№3.4.6 по г/п), ул. Нефтезаводская	2035	0,0200	0,0012	0,0212	30406	ТЭЦ-3	2 591,7	3 874 368,6	2 247 114,7	2 222,4	2 451,2	2 591,7	38,4	0,062	2,12	0,059	входит в радиус
Многофункциональный культурный центр (№3.4.7 по г/п), пр. Академика Королева	2040	0,1200	0,0072	0,1272	30407	ТЭЦ-4	3 004,5	759 861,5	408 919,4	348,9	414,7	3 002,4	292,5	0,374	15,58	0,356	входит в радиус
ДОУ на 180 мест (№4.1.1 по г/п), мкр. Крутая Горка	2039	0,1000	0,0060	0,1060	40101	Котельная 3.02	3 367,7	146 672,0	17 584,1	42,5	49,7	3 356,9	442,7	0,312	67,76	0,297	входит в радиус
ДОУ на 100 мест (№4.1.2 по г/п), ул. 16-й Военный городок	2033	0,0600	0,0036	0,0636	40102	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,9	104,9	0,187	5,92	0,178	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№4.1.3 по г/п), ул. 18-й Военный городок	2038	0,0800	0,0048	0,0848	40103	Котельная 3.14	2 549,2	472 471,4	241 289,0	251,2	297,4	2 548,2	345,1	0,249	36,00	0,237	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№4.1.4 по г/п), ул. 19-я Рабочая	2034	0,1600	0,0096	0,1696	40104	ТЭЦ-5	2 516,3	5 357 066,9	3 017 762,7	3 074,2	3 490,9	2 516,0	291,1	0,499	16,43	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№4.1.5 по г/п), ул. 2-я Линия	2027	0,1920	0,0096	0,2016	40105	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 006,4	258,8	0,581	14,54	0,553	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№4.1.6 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2037	0,1000	0,0060	0,1060	40106	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 749,4	204,1	0,312	11,56	0,297	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№4.1.7 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2036	0,1200	0,0072	0,1272	40107	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 669,3	235,7	0,374	13,32	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№4.1.8 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2035	0,1200	0,0072	0,1272	40108	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 591,5	226,7	0,374	12,81	0,356	входит в радиус
ДОУ на 100 мест (№4.1.9 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2028	0,0600	0,0036	0,0636	40109	ТЭЦ-5	2 076,9	4 302 629,1	2 421 622,8	2 980,3	3 402,9	2 076,8	86,6	0,187	4,87	0,178	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№4.1.10 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2040	0,1200	0,0072	0,1272	40110	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 004,3	273,3	0,374	15,58	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2039	0,1200	0,0072	0,1272	40111	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 916,8	263,4	0,374	14,98	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№4.1.12 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2038	0,1200	0,0072	0,1272	40112	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 831,8	253,9	0,374	14,40	0,356	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№4.1.14 по г/п), ул. Новосибирская	2037	0,1600	0,0096	0,1696	40114	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 749,3	326,4	0,499	18,48	0,475	входит в радиус
ДОУ на 50 мест (№4.1.15 по г/п), ул. Ноябрьская	2036	0,0400	0,0024	0,0424	40115	Котельная 3.01	3 082,0	1 280,4	164,7	0,4	0,5	2 840,6	153,6	0,124	79,09	0,118	входит в радиус
ДОУ на 100 мест (№4.1.16 по г/п), ул. Орловского	2029	0,0600	0,0036	0,0636	40116	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,5	90,0	0,187	5,06	0,178	входит в радиус
СОШ на 1125 мест (№4.1.17 по г/п), пр. Космический	2030	0,6000	0,0362	0,6362	40117	Котельная 3.05	1 914,9	119 868,0	30 030,4	69,5	80,8	1 897,7	1 882,1	1,870	307,01	1,781	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№4.1.18 по г/п), ул. 10-я Рабочая	2035	0,6000	0,0362	0,6362	40118	ТЭЦ-2	2 591,7	1 858 257,1	417 652,1	812,1	894,5	2 588,3	1 726,6	1,870	64,07	1,781	входит в радиус
СОШ на 900 мест (№4.1.20 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	2040	0,4800	0,0289	0,5089	40120	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 003,6	1 093,3	1,495	62,32	1,424	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№4.1.21 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	2039	0,6000	0,0362	0,6362	40121	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 915,9	1 317,9	1,870	74,95	1,781	входит в радиус
СОШ на 900 мест (№4.1.22 по г/п), ул. Масленникова	2038	0,4800	0,0289	0,5089	40122	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 831,2	1 015,6	1,495	57,62	1,424	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№4.1.23 по г/п), ул. Маяковского	2037	0,3200	0,0193	0,3393	40123	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 749,0	652,8	0,998	36,96	0,950	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№4.1.24 по г/п), ул. Окружная дорога	2036	0,6000	0,0362	0,6362	40124	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 668,4	1 178,9	1,870	66,63	1,781	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№4.1.25 по г/п), ул. 10-я Рабочая	2035	0,1200	0,0072	0,1272	40125	ТЭЦ-2	2 591,7	1 858 257,1	417 652,1	812,1	894,5	2 591,0	345,1	0,374	12,81	0,356	входит в радиус
ДШИ на 150 мест (№4.1.26 по г/п), ул. 10-я Рабочая	2040	0,0600	0,0036	0,0636	40126	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 004,4	136,7	0,187	7,79	0,178	входит в радиус
Дом творчества на 150 мест (№4.1.27 по г/п), ул. 10-я Рабочая	2039	0,0600	0,0036	0,0636	40127	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 916,9	131,7	0,187	7,49	0,178	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№4.1.31 по г/п), ул. Ермолаева	2031	0,1200	0,0072	0,1272	40131	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 302,5	194,2	0,374	10,95	0,356	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№4.1.32 по г/п), ул. Индустриальная	2038	0,1200	0,0072	0,1272	40132	Котельная 3.05	2 442,9	153 616,3	38 517,3	69,8	81,2	2 438,9	514,9	0,374	83,99	0,356	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№4.1.33 по г/п), ул. Ипподромная	2037	0,1200	0,0072	0,1272	40133	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 749,4	244,6	0,374	13,85	0,356	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№4.3.8 по г/п), ул. 1-я Железнодорожная	2036	0,0400	0,0024	0,0424	40308	ТЭЦ-2	2 669,5	1 915 605,6	430 577,4	812,8	895,2	2 669,3	119,0	0,124	4,41	0,118	входит в радиус
Библиотека (№4.4.2 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	2032	0,0400	0,0024	0,0424	40402	ТЭЦ-5	2 371,8	5 034 054,1	2 831 283,4	3 059,7	3 480,3	2 371,7	66,9	0,124	3,77	0,118	входит в радиус
Библиотека (№4.4.3 по г/п), ул. Ноябрьская	2035	0,0400	0,0024	0,0424	40403	Котельная 3.01	2 992,2	917,1	114,2	0,3	0,3	2 693,3	147,6	0,124	76,05	0,118	входит в радиус
Многофункциональный культурный центр (№4.4.4 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	2033	0,1200	0,0072	0,1272	40404	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,8	209,8	0,374	11,84	0,356	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ДОУ на 260 мест (№5.1.1 по г/п), мкр. Амурский-2	2034	0,1200	0,0072	0,1272	50101	Котельная 5.46	2 449,4	263 653,1	97 096,0	144,7	148,3	2 446,1	383,9	0,374	37,26	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.2 по г/п), мкр. Амурский-2	2027	0,1440	0,0072	0,1512	50102	Котельная 5.46	1 953,4	101 290,2	36 619,9	68,0	71,6	1 946,7	340,1	0,436	33,01	0,415	входит в радиус
ДОУ на 200 мест (№5.1.3 по г/п), мкр. Амурский-2	2024	0,1200	0,0060	0,1260	50103	Котельная 5.46	1 748,3	88 868,3	32 518,2	66,9	70,4	1 743,2	252,1	0,363	24,46	0,346	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№5.1.4 по г/п), мкр. Амурский-2	2028	0,1000	0,0060	0,1060	50104	Котельная 5.46	2 021,7	105 290,5	38 074,7	68,3	71,9	2 016,8	253,1	0,312	24,57	0,297	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.7 по г/п), пр. Карла Маркса	2038	0,1600	0,0096	0,1696	50107	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 831,8	338,8	0,499	19,22	0,475	входит в радиус
ДОУ в п. Биофабрика (№5.1.8 по г/п), ул. 10 лет Октября	2022	0,3864	0,0146	0,4010	50108	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,0	372,3	1,128	23,20	1,074	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.9 по г/п), ул. 19-я Линия	2037	0,1600	0,0096	0,1696	50109	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 749,3	326,4	0,499	18,48	0,475	входит в радиус
ДОУ на 290 мест (№5.1.13 по г/п), ул. 24-я Северная	2029	0,1600	0,0096	0,1696	50113	Котельная 5.43	2 325,0	53 858,7	16 130,3	28,9	30,5	2 305,9	538,5	0,499	30,90	0,475	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.14 по г/п), ул. 3-я Восточная	2030	0,1200	0,0072	0,1272	50114	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 224,7	186,9	0,374	10,53	0,356	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.15 по г/п), ул. 4-я Северная	2036	0,1600	0,0096	0,1696	50115	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 669,2	314,4	0,499	17,77	0,475	входит в радиус
ДОУ на 130 мест (№5.1.16 по г/п), ул. Арнольда Нейбута	2023	0,0960	0,0048	0,1008	50116	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,9	111,7	0,290	6,20	0,276	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.17 по г/п), ул. Вавилова	2035	0,1200	0,0072	0,1272	50117	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 591,5	226,7	0,374	12,81	0,356	входит в радиус
ДОУ на 100 мест (№5.1.19 по г/п), ул. Г.В. Комнатова	2031	0,0600	0,0036	0,0636	50119	Мини-ТЭЦ	1 385,4	456 808,0	113 675,0	355,6	428,7	1 385,3	196,2	0,187	26,18	0,178	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.20 по г/п), ул. 27-я Линия	2032	0,1200	0,0072	0,1272	50120	ТЭЦ-5	2 371,8	5 034 054,1	2 831 283,4	3 059,7	3 480,3	2 371,6	201,9	0,374	11,38	0,356	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.21 по г/п), ул. Завертяева	2033	0,1600	0,0096	0,1696	50121	Котельная 5.46	2 378,0	214 670,8	78 686,2	120,8	124,3	2 372,9	492,6	0,499	47,80	0,475	входит в радиус
ДОУ на 80 мест (корпус общеобразовательной организации) (№5.1.22 по г/п), ул. Завертяева	2040	0,0400	0,0024	0,0424	50122	Мини-ТЭЦ	1 811,7	704 639,9	180 834,4	432,5	505,6	1 811,6	185,6	0,124	24,70	0,118	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.23 по г/п), ул. Завертяева	2034	0,1600	0,0096	0,1696	50123	Мини-ТЭЦ	1 517,2	552 781,8	140 243,1	400,5	473,6	1 517,0	589,8	0,499	78,59	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.24 по г/п), ул. Краснофлотская	2027	0,1920	0,0096	0,2016	50124	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 006,4	258,8	0,581	14,54	0,553	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№5.1.27 по г/п), ул. Октябрьская	2039	0,1000	0,0060	0,1060	50127	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 916,8	219,8	0,312	12,50	0,297	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.28 по г/п), ул. Омская	2028	0,1200	0,0072	0,1272	50128	ТЭЦ-5	2 076,9	4 302 629,1	2 421 622,8	2 980,3	3 402,9	2 076,7	173,2	0,374	9,73	0,356	входит в радиус
ДОУ на 290 мест (№5.1.29 по г/п), ул. Осоавиахимовская	2038	0,1600	0,0096	0,1696	50129	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 831,8	338,8	0,499	19,22	0,475	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№5.1.30 по г/п), ул. Подгорная	2037	0,0800	0,0048	0,0848	50130	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 749,4	162,8	0,249	9,22	0,237	входит в радиус
ДОУ на 180 мест (№5.1.31 по г/п), ул. СибНИИСхоз	2036	0,1000	0,0060	0,1060	50131	ТЭЦ-3	2 669,5	4 007 957,0	2 326 452,0	2 233,8	2 461,8	2 669,2	200,8	0,312	11,11	0,297	входит в радиус
ДОУ на 290 мест (№5.1.32 по г/п), ул. Тютчева	2029	0,1600	0,0096	0,1696	50132	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,4	240,1	0,499	13,50	0,475	входит в радиус
ДОУ на 280 мест (№5.1.33 по г/п), ул. Успешная	2024	0,1440	0,0072	0,1512	50133	Котельная 5.21	2 061,7	163 708,6	19 770,3	78,0	90,5	2 056,0	339,8	0,436	50,07	0,415	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№5.1.34 по г/п), ул. Челюскинцев	2030	0,1000	0,0060	0,1060	50134	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 224,7	156,0	0,312	8,78	0,297	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№5.1.35 по г/п), ул. Чернышевского	2035	0,1000	0,0060	0,1060	50135	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 591,6	189,1	0,312	10,68	0,297	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№5.1.37 по г/п), мкр. Амурский-2	2031	0,6000	0,0362	0,6362	50137	Котельная 5.46	2 241,5	120 574,4	43 672,9	70,7	74,3	2 211,2	1 707,5	1,870	165,71	1,781	входит в радиус
СОШ на 800 мест (№5.1.38 по г/п), мкр. Амурский-2	2032	0,4000	0,0241	0,4241	50138	Котельная 5.46	2 308,8	165 818,6	60 321,3	95,4	98,9	2 293,1	1 183,5	1,246	114,86	1,187	входит в радиус
СОШ на 900 мест (№5.1.39 по г/п), мкр. Амурский-2	2033	0,4800	0,0289	0,5089	50139	Котельная 5.46	2 378,0	214 670,8	78 686,2	120,8	124,3	2 362,8	1 476,6	1,495	143,30	1,424	входит в радиус
НОШ на 160 мест (№5.1.41 по г/п), п. Биофабрика	2034	0,0800	0,0048	0,0848	50141	ТЭЦ-5	2 516,3	5 357 066,9	3 017 762,7	3 074,2	3 490,9	2 516,1	145,3	0,249	8,20	0,237	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№5.1.42 по г/п), ул. 3-я Северная	2039	0,6000	0,0362	0,6362	50142	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 915,9	1 317,9	1,870	74,95	1,781	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№5.1.43 по г/п), ул. Арнольда Нейбута	2038	0,6000	0,0362	0,6362	50143	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 830,9	1 270,3	1,870	72,06	1,781	входит в радиус
СОШ на 550 мест (№5.1.45 по г/п), ул. Завертяева, 9/4	2026	0,4800	0,0241	0,5041	50145	Котельная 5.21	2 233,4	180 196,3	21 812,0	79,5	92,0	2 213,6	1 225,8	1,453	180,62	1,384	входит в радиус
СОШ на 800 мест (№5.1.46 по г/п), ул. Завертяева	2037	0,4000	0,0241	0,4241	50146	Мини-ТЭЦ	1 657,9	643 892,9	165 203,4	431,8	504,9	1 657,5	1 659,5	1,246	220,93	1,187	входит в радиус
СОШ на 550 мест (№5.1.47 по г/п), ул. Завертяева	2027	0,3840	0,0193	0,4033	50147	Котельная 5.21	2 311,6	188 858,6	22 905,0	80,6	93,1	2 295,4	1 020,6	1,163	150,39	1,108	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№5.1.48 по г/п), ул. Орджоникидзе	2028	0,3200	0,0193	0,3393	50148	Котельная 5.43	2 246,3	51 047,8	15 450,1	28,4	30,0	2 209,4	1 035,7	0,998	59,42	0,950	входит в радиус
СОШ на 825 мест (№5.1.49 по г/п), ул. Орджоникидзе	2029	0,4000	0,0241	0,4241	50149	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,0	599,9	1,246	33,75	1,187	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№5.1.50 по г/п), ул. СибНИИСхоз	2036	0,3200	0,0193	0,3393	50150	ТЭЦ-3	2 669,5	4 007 957,0	2 326 452,0	2 233,8	2 461,8	2 668,7	642,2	0,998	35,54	0,950	входит в радиус
СОШ на 1200 мест (№5.1.52 по г/п), ул. Яковлева	2035	0,6400	0,0386	0,6786	50152	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 590,6	1 209,4	1,994	68,31	1,899	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№5.1.54 по г/п), мкр. Амурский-2	2040	0,0400	0,0024	0,0424	50154	Котельная 5.46	2 924,7	416 402,3	154 273,2	192,5	196,1	2 923,7	161,0	0,124	15,63	0,118	входит в радиус
ДСШ на 200 мест в составе ФСК (№5.1.56 по г/п), мкр. Амурский-2	2039	0,0800	0,0048	0,0848	50156	Мини-ТЭЦ	1 758,9	683 948,2	175 516,9	432,4	505,5	1 758,8	358,4	0,249	47,71	0,237	входит в радиус
ДШИ на 400 мест (№5.1.57 по г/п), мкр. Амурский-2	2030	0,1600	0,0096	0,1696	50157	Котельная 5.46	2 165,7	113 568,6	41 083,8	68,8	72,4	2 157,5	437,9	0,499	42,50	0,475	входит в радиус
Центр ДОД (в составе клуба для детей и молодежи) (№5.1.65 по г/п), ул. Биофабрика	2036	0,0400	0,0024	0,0424	50165	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 669,4	78,1	0,124	4,41	0,118	входит в радиус
ДСШ на 400 мест в составе ФСК (№5.1.66 по г/п), ул. Вавилова	2031	0,1200	0,0072	0,1272	50166	Котельная 5.01	2 652,6	193 545,9	23 706,0	72,7	83,2	2 646,3	378,4	0,374	85,97	0,356	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№5.1.70 по г/п), ул. Завертяева	2032	0,0400	0,0024	0,0424	50170	Котельная 5.36	2 738,3	110 874,7	12 457,4	37,0	46,2	2 734,3	133,4	0,124	24,36	0,118	входит в радиус
БОУ ДИ "ДШИ №2", корпус 2 (№5.1.73 по г/п), ул. Красный путь	2033	0,0800	0,0048	0,0848	50173	Котельная 5.01	2 820,4	207 331,2	25 419,0	73,4	83,8	2 816,1	272,4	0,249	61,90	0,237	входит в радиус
ДШИ на 400 мест (№5.1.76 по г/п), ул. Маршала Жукова	2034	0,1600	0,0096	0,1696	50176	ТЭЦ-5	2 516,3	5 357 066,9	3 017 762,7	3 074,2	3 490,9	2 516,0	291,1	0,499	16,43	0,475	входит в радиус
ДШИ на 150 мест (№5.1.79 по г/п), ул. Пушкина	2027	0,0720	0,0036	0,0756	50179	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 006,6	96,9	0,217	5,44	0,207	входит в радиус
ДШИ на 400 мест (№5.1.80 по г/п), ул. Рабиновича	2028	0,1200	0,0072	0,1272	50180	ТЭЦ-5	2 076,9	4 302 629,1	2 421 622,8	2 980,3	3 402,9	2 076,7	173,2	0,374	9,73	0,356	входит в радиус
ДСШ (парусный спорт) (№5.1.81 по г/п), ул. Орджоникидзе	2029	0,0400	0,0024	0,0424	50181	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,6	59,6	0,124	3,35	0,118	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ФСК на 200 мест (№5.3.2 по г/п), ул. Завертяева	2035	0,0800	0,0048	0,0848	50302	Мини-ТЭЦ	1 562,8	587 441,8	149 873,1	415,6	488,7	1 562,7	306,2	0,249	40,78	0,237	входит в радиус
ФСК на 195 мест (№5.3.7 по г/п), мкр. Амурский-2	2040	0,0800	0,0048	0,0848	50307	Котельная 5.46	2 924,7	416 402,3	154 273,2	192,5	196,1	2 922,8	323,4	0,249	31,39	0,237	входит в радиус
Плавательный бассейн (№5.3.23 по г/п), ул. 4-я Челюскинцев	2030	0,2000	0,0121	0,2121	50323	Мини-ТЭЦ	1 338,5	440 530,9	109 581,9	354,8	427,8	1 338,2	629,4	0,624	84,01	0,594	входит в радиус
Яхт-клуб (№5.3.29 по г/п), ул. Большая Луговая	2031	0,0400	0,0024	0,0424	50329	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 302,7	64,4	0,124	3,63	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№5.3.30 по г/п), ул. Вавилова, 45	2032	0,1200	0,0072	0,1272	50330	Котельная 5.01	2 738,3	200 695,1	24 595,2	73,1	83,6	2 731,9	393,5	0,374	89,41	0,356	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№5.3.31 по г/п), ул. Долгирева	2033	0,0800	0,0048	0,0848	50331	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,8	139,7	0,249	7,88	0,237	входит в радиус
Библиотека (№5.4.1 по г/п), мкр. Амурский-2	2034	0,0400	0,0024	0,0424	50401	Котельная 5.46	2 449,4	263 653,1	97 096,0	144,7	148,3	2 448,3	127,3	0,124	12,35	0,118	входит в радиус
Библиотека (№5.4.2 по г/п), мкр. Степной	2038	0,0400	0,0024	0,0424	50402	Котельная 5.39	3 269,7	30 614,3	3 283,8	8,2	10,7	3 246,3	165,1	0,124	0,00	0,118	входит в радиус
Библиотека (№5.4.3 по г/п), ул. Завертяева	2037	0,0400	0,0024	0,0424	50403	Мини-ТЭЦ	1 657,9	643 892,9	165 203,4	431,8	504,9	1 657,9	165,0	0,124	21,96	0,118	входит в радиус
Библиотека (№5.4.4 по г/п), ул. Омская	2027	0,0480	0,0024	0,0504	50404	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 006,6	64,6	0,145	3,63	0,138	входит в радиус
Библиотека (№5.4.7 по г/п), ул. Чернышевского	2036	0,0200	0,0012	0,0212	50407	Котельная 5.01	3 082,0	226 378,6	27 798,8	73,4	83,7	3 080,8	76,3	0,062	17,33	0,059	входит в радиус
Учреждение культуры клубного типа (№5.4.8), мкр. Амурский-2	2035	0,1200	0,0072	0,1272	50408	Котельная 5.46	2 522,8	315 149,9	116 457,1	168,5	172,1	2 520,0	399,3	0,374	38,75	0,356	входит в радиус
Учреждение культуры клубного типа (№5.4.9), ул. 10 лет Октября	2040	0,1200	0,0072	0,1272	50409	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 004,3	273,3	0,374	15,58	0,356	входит в радиус
Учреждение культуры клубного типа (№5.4.10), ул. Завертяева	2038	0,1200	0,0072	0,1272	50410	Мини-ТЭЦ	1 707,7	663 699,6	170 306,5	432,2	505,3	1 707,5	517,6	0,374	68,91	0,356	входит в радиус
Учреждение культуры клубного типа (№5.4.13), ул. Герцена	2038	0,1200	0,0072	0,1272	50413	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 831,8	253,9	0,374	14,40	0,356	входит в радиус
БУЗОО "Клинический онокологический диспансер" (лечебный корпус с поликлиникой) (№01.01 по г/п)	2028	0,4000	0,0241	0,4241	60101	Котельная 5.42	1 249,5	12 170,3	3 651,1	12,7	12,7	1 235,5	1 135,5	1,246	210,55	1,187	входит в радиус
Детская поликлиника на 300 мест (№01.02 по г/п)	2037	0,1200	0,0072	0,1272	60102	Котельная 3.14	2 474,9	458 128,8	233 796,2	250,7	297,0	2 473,5	498,4	0,374	51,99	0,356	входит в радиус
Детская поликлиника на 300 мест (№01.03 по г/п)	2029	0,1200	0,0072	0,1272	60103	Котельная 3.05	1 850,2	113 141,7	28 236,1	67,6	79,0	1 846,7	361,7	0,374	59,01	0,356	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.04 по г/п)	2030	0,0800	0,0048	0,0848	60104	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 224,7	124,4	0,249	7,01	0,237	входит в радиус
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.05 по г/п)	2031	0,1200	0,0072	0,1272	60105	ТЭЦ-2	2 302,7	1 597 289,0	361 740,0	784,9	867,2	2 302,1	295,6	0,374	10,95	0,356	входит в радиус
Детская поликлиника на 200 мест (№01.06 по г/п)	2032	0,0800	0,0048	0,0848	60106	ТЭЦ-2	2 371,8	1 659 306,9	372 121,1	790,6	872,8	2 371,4	204,6	0,249	7,58	0,237	входит в радиус
Детская поликлиника на 300 мест (№01.07 по г/п)	2033	0,1200	0,0072	0,1272	60107	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,8	209,8	0,374	11,84	0,356	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.08 по г/п)	2034	0,0800	0,0048	0,0848	60108	Котельная 5.36	2 905,1	117 607,1	13 304,9	37,3	46,2	2 896,8	289,8	0,249	52,91	0,237	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 400 мест (№01.09 по г/п)	2027	0,2400	0,0121	0,2521	60109	Котельная 5.46	1 953,4	101 290,2	36 619,9	68,0	71,6	1 942,4	567,1	0,727	55,04	0,692	входит в радиус
Детская поликлиника на 300 мест (№01.10 по г/п)	2028	0,1200	0,0072	0,1272	60110	Мини-ТЭЦ	1 249,5	410 642,3	102 116,5	354,1	427,2	1 249,4	348,8	0,374	46,55	0,356	входит в радиус
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.11 по г/п)	2029	0,1600	0,0096	0,1696	60111	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,4	240,1	0,499	13,50	0,475	входит в радиус
Детская поликлиника на 100 мест (№01.12 по г/п)	2030	0,0600	0,0036	0,0636	60112	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 224,8	93,5	0,187	5,26	0,178	входит в радиус
Детская поликлиника на 120 мест (№01.13 по г/п)	2031	0,0800	0,0048	0,0848	60113	ТЭЦ-4	2 302,7	572 476,5	306 233,2	340,0	408,3	2 301,6	136,9	0,249	7,29	0,237	входит в радиус
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.14 по г/п)	2032	0,2000	0,0121	0,2121	60114	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 371,3	343,7	0,624	19,00	0,594	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.15 по г/п)	2033	0,1200	0,0072	0,1272	60115	ТЭЦ-4	2 443,0	610 065,7	325 374,7	341,4	409,5	2 441,2	222,4	0,374	11,84	0,356	входит в радиус
БУЗОО "Клиническая психиатрическая больница имени Н.Н.Солодникова" (1000 коек) (№01.16 по г/п)	2034	0,4000	0,0241	0,4241	60116	Котельная 2.35	2 905,1	126 079,8	17 624,2	49,4	49,5	2 866,1	1 419,1	1,246	203,72	1,187	входит в радиус
БУЗОО "Клинический кардиологический диспансер" на 150 коек (№01.17 по г/п)	2027	0,0960	0,0048	0,1008	60117	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 006,6	129,2	0,290	7,25	0,276	входит в радиус
БУЗОО "Бюро судебно-медицинской экспертизы" (№01.18 по г/п)	2036	0,0400	0,0024	0,0424	60118	Котельная 5.46	2 598,5	369 031,7	136 715,2	192,1	195,6	2 597,7	137,6	0,124	13,36	0,118	входит в радиус
Госпиталь для ветеранов войн на 500 коек (№01.19 по г/п)	2035	0,2000	0,0121	0,2121	60119	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 591,4	378,3	0,624	21,37	0,594	входит в радиус
БУЗОО "Клинический противотуберкулёзный диспансер" (фтизиатрический стационар с хирургическим блоком, централизованным отоплением, с тёплым переходом на 250 коек) (№01.20 по г/п)	2028	0,1200	0,0072	0,1272	60120	Котельная 3.14	1 864,6	343 706,2	175 376,1	249,3	296,0	1 863,4	350,2	0,374	36,53	0,356	входит в радиус
БУЗОО "Клинический противотуберкулёзный диспансер" (взрослая поликлиника с тёплым переходом на 200 пос.) (№01.21 по г/п)	2029	0,0800	0,0048	0,0848	60121	Котельная 3.14	1 929,0	356 049,9	181 472,7	249,5	296,3	1 928,2	242,5	0,249	25,29	0,237	входит в радиус
БУЗОО "Клинический онокологический диспансер" (лечебно-радиологический корпус) (№01.22 по г/п)	2030	0,2000	0,0121	0,2121	60122	Котельная 5.42	1 338,5	13 677,7	4 103,3	13,3	13,3	1 331,5	614,6	0,624	113,96	0,594	входит в радиус
БУЗОО "Клинический медико-хирургический центр Минздрава Омской обл." (операционный корпус на 100 коек) (№01.23 по г/п), ул. Булатова, 105	2023	0,2400	0,0121	0,2521	60123	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,7	280,0	0,727	15,55	0,692	входит в радиус
Детская поликлиника на 150 мест (№01.38 по г/п)	2032	0,0600	0,0036	0,0636	60138	КРК	2 371,8	2 540 733,2	555 474,9	1 180,2	1 336,4	2 371,6	149,3	0,187	5,69	0,178	входит в радиус
Детская поликлиника на 150 мест (№01.39 по г/п)	2033	0,0600	0,0036	0,0636	60139	КРК	2 443,0	2 619 521,1	572 881,0	1 181,8	1 337,7	2 442,7	155,3	0,187	5,92	0,178	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.40 по г/п)	2040	0,4000	0,0241	0,4241	60140	КРК	3 004,5	3 236 977,8	712 111,7	1 194,4	1 344,1	3 002,8	1 362,1	1,246	51,95	1,187	входит в радиус
Детская поликлиника на 300 мест (№01.41 по г/п)	2034	0,1200	0,0072	0,1272	60141	ТЭЦ-3	2 516,3	3 747 321,6	2 171 694,4	2 212,3	2 441,9	2 516,0	222,7	0,374	12,31	0,356	входит в радиус
Детская поликлиника на 200 мест (№01.42 по г/п)	2039	0,0800	0,0048	0,0848	60142	ТЭЦ-3	2 917,0	4 382 951,4	2 545 498,0	2 236,8	2 463,7	2 916,8	180,2	0,249	9,97	0,237	входит в радиус
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.43 по г/п)	2038	0,1200	0,0072	0,1272	60143	ТЭЦ-3	2 832,1	4 254 011,5	2 469 954,1	2 235,5	2 463,0	2 831,7	260,3	0,374	14,40	0,356	входит в радиус
Поликлиника на левом берегу р. Иртыш на 300 пос. (№01.44 по г/п), ул. Мельничная	2027	0,2400	0,0121	0,2521	60144	Котельная 1.04	2 311,6	188 248,5	21 764,8	76,6	92,8	2 301,7	639,4	0,727	115,95	0,692	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 120 мест (№01.45 по г/п)	2037	0,0800	0,0048	0,0848	60145	Котельная 1.03	3 174,4	492 969,6	59 414,2	152,3	177,0	3 172,1	318,7	0,249	61,22	0,237	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 350 мест (№01.46 по г/п)	2028	0,2000	0,0121	0,2121	60146	ТЭЦ-2	2 076,9	1 390 351,0	313 460,0	754,1	836,9	2 075,9	439,7	0,624	16,24	0,594	входит в радиус
Детская поликлиника на 350 мест (№01.47 по г/п)	2029	0,2000	0,0121	0,2121	60147	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,3	300,2	0,624	16,89	0,594	входит в радиус
Детская поликлиника на 100 мест (№01.48 по г/п)	2030	0,0800	0,0048	0,0848	60148	Котельная 2.02	2 562,9	86 714,8	10 405,4	33,0	38,6	2 555,0	253,2	0,249	74,10	0,237	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.49 по г/п)	2036	0,0800	0,0048	0,0848	60149	Котельная 2.10	3 196,2	440 250,1	43 495,1	90,9	162,0	3 193,3	311,7	0,249	60,00	0,237	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 300 мест (№01.50 по г/п)	2031	0,1600	0,0096	0,1696	60150	Котельная 3.14	2 066,4	382 065,3	194 784,1	250,0	296,8	2 064,8	525,6	0,499	54,82	0,475	входит в радиус
Многопрофильная детская больница на 600 коек (№01.51 по г/п)	2032	0,4000	0,0241	0,4241	60151	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 370,9	686,8	1,246	37,96	1,187	входит в радиус
Общежитие ФГБОУ высшего образования "Омский государственный технический университет" (в составе университетского кампуса) (№03.01 по г/п). Здания №1, №2, спортзал	2026	0,6600	0,1558	0,8158	60301	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 936,8	1 374,0	3,149	75,79	2,999	входит в радиус
Конгресс-центр с медийным пространством и гостиницей (в составе университетского кампуса) (№03.02 по г/п)	2034	0,6400	0,0386	0,6786	60302	ТЭЦ-5	2 516,3	5 357 066,9	3 017 762,7	3 074,2	3 490,9	2 515,1	1 163,9	1,994	65,68	1,899	входит в радиус
Многопрофильный образовательный центр развития одаренности (в составе университетского кампуса) (№03.03 по г/п)	2027	0,2400	0,0121	0,2521	60303	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 006,3	323,9	0,727	18,19	0,692	входит в радиус
Межвузовый НОЦ с научно-исследовательскими и экспериментальными лабораториями и политехническим музеем (в составе университетского кампуса) (№03.04 по г/п)	2028	0,4000	0,0241	0,4241	60304	ТЭЦ-5	2 076,9	4 302 629,1	2 421 622,8	2 980,3	3 402,9	2 076,3	577,5	1,246	32,45	1,187	входит в радиус
Межвузовый спортивный комплекс (в составе университетского кампуса) (№03.05 по г/п)	2029	0,2800	0,0169	0,2969	60305	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,2	420,0	0,873	23,62	0,831	входит в радиус
Комплекс студенческих общежитий, резиденция для профессорско-преподавательского состава (в составе университетского кампуса) (№03.06 по г/п)	2030	0,8250	0,2337	1,0587	60306	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 222,7	2 140,8	4,281	120,54	4,077	входит в радиус
КОУ ОО "Адаптивная школа №6" (№03.07 по г/п)	2031	0,2000	0,0121	0,2121	60307	Мини-ТЭЦ	1 385,4	456 808,0	113 675,0	355,6	428,7	1 385,1	654,6	0,624	87,37	0,594	входит в радиус
Медицинский центр для студентов (в составе университетского кампуса) (№03.08 по г/п)	2032	0,1200	0,0072	0,1272	60308	ТЭЦ-5	2 371,8	5 034 054,1	2 831 283,4	3 059,7	3 480,3	2 371,6	201,9	0,374	11,38	0,356	входит в радиус
Гостиница (в составе университетского кампуса) (№04.01 по г/п)	2033	0,2000	0,0121	0,2121	60401	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,6	350,1	0,624	19,76	0,594	входит в радиус
Корпус с приемно-карантинным отделением на 32 койко-места для организации социального обслуживания пожилых граждан и инвалидов (№06.01 по г/п)	2035	0,0800	0,0048	0,0848	60601	Котельная 2.28	7 505,4	18 374,3	4 815,0	1,0	6,8	6 569,7	292,6	0,249	52,07	0,237	входит в радиус
Социальный кризисный центр помощи женщинам (№06.02 по г/п)	2027	0,0480	0,0024	0,0504	60602	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 006,6	64,6	0,145	3,63	0,138	входит в радиус
Жилой корпус на 100 мест со столовой, спортивным и культурно-досуговым блоками в АСУСО "Омский психоневрологический интернат" (№06.03 по г/п)	2040	0,1200	0,0072	0,1272	60603	Котельная 2.28	8 700,8	22 451,0	7 665,9	1,4	7,2	7 521,0	534,8	0,374	95,17	0,356	входит в радиус
Плавательный бассейн на 50 м (№07.02 по г/п)	2039	0,2000	0,0121	0,2121	60702	Котельная 2.35	3 367,7	156 811,8	21 922,6	53,0	53,1	3 347,3	864,0	0,624	124,03	0,594	входит в радиус
ФОК с плавательным бассейном (БУ Омской обл. "Омский областной специализированный спортивный центр Паралимпийской и Сурдлимпийской подготовки") (№07.03 по г/п)	2028	0,3200	0,0193	0,3393	60703	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 075,8	683,5	0,998	25,97	0,950	входит в радиус
Дворец игровых видов спорта (БУ Омской области "Спортивная школа по игровым видам спорта") (№07.04 по г/п)	2038	0,4000	0,0241	0,4241	60704	ТЭЦ-3	2 832,1	4 254 011,5	2 469 954,1	2 235,5	2 463,0	2 831,0	867,9	1,246	48,03	1,187	входит в радиус
Спортивный комплекс современного пятиборья (БУ Омской области "Спортивная школа "Лидер") (№07.05 по г/п)	2037	0,1200	0,0072	0,1272	60705	КРК	2 749,6	2 947 898,8	646 486,5	1 184,9	1 337,5	2 749,1	363,3	0,374	13,85	0,356	входит в радиус
Футбольный манеж с искусственным покрытием (БУ Омской области "Спортивная школа Олимпийского резерва "Динамо") (№07.06 по г/п)	2029	0,0400	0,0024	0,0424	60706	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,6	59,6	0,124	3,35	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№07.10 по г/п)	2036	0,2000	0,0121	0,2121	60710	Котельная 2.35	3 082,0	139 473,1	19 497,3	51,5	51,6	3 062,2	768,1	0,624	110,26	0,594	входит в радиус
Центр прогресса бокса им. 2-кратного олимпийского чем-	2035	0,0400	0,0024	0,0424	60711	Котельная 1.03	2 992,2	370 308,5	42 720,1	116,2	141,1	2 990,8	150,1	0,124	28,18	0,118	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
пиона Алексея Тищенко (БУ Омской области "Центр спортивной подготовки по боксу") (№07.11 по г/п)																	
Крытый велодром для BMX и других экстремальных видов спорта (№07.12 по г/п)	2040	0,0400	0,0024	0,0424	60712	Котельная 5.46	2 924,7	416 402,3	154 273,2	192,5	196,1	2 923,7	161,0	0,124	15,63	0,118	входит в радиус
Центр керлинга (№07.17 по г/п)	2039	0,0400	0,0024	0,0424	60717	ТЭЦ-3	2 917,0	4 382 951,4	2 545 498,0	2 236,8	2 463,7	2 916,9	89,7	0,124	4,97	0,118	входит в радиус
Крытое физкультурно-оздоровительное сооружение "Центр самбо им. А.Пушницы" (№07.18 по г/п)	2030	0,0400	0,0024	0,0424	60718	КРК	2 224,9	2 334 629,5	514 550,4	1 155,6	1 311,9	2 224,7	91,6	0,124	3,49	0,118	входит в радиус
Многофункциональный спортивный комплекс "Арена" (№07.19 по г/п), ул. Лукашевича 35	2022	7,6150	0,1649	7,7799	60719	Котельная 1.26	1 568,2	36 797,2	9 832,6	27,2	30,5	1 271,3	15 653,1	21,128	2 247,13	20,122	входит в радиус
Многофункциональный студенческий центр с медийным пространством (№09.01 по г/п)	2031	0,0400	0,0024	0,0424	60901	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 302,7	64,4	0,124	3,63	0,118	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.01 по г/п)	2038	0,0200	0,0012	0,0212	61001	КРК	2 832,1	3 040 059,8	667 338,5	1 187,5	1 339,2	2 832,0	62,6	0,062	2,39	0,059	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.02 по г/п)	2032	0,0200	0,0012	0,0212	61002	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 371,8	34,1	0,062	1,89	0,059	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.03 по г/п)	2033	0,0200	0,0012	0,0212	61003	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,9	34,8	0,062	1,96	0,059	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.04 по г/п)	2037	0,0200	0,0012	0,0212	61004	Мини-ТЭЦ	1 657,9	643 892,9	165 203,4	431,8	504,9	1 657,9	82,5	0,062	10,98	0,059	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.05 по г/п)	2036	0,0200	0,0012	0,0212	61005	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 669,5	39,1	0,062	2,21	0,059	входит в радиус
Пожарное депо на 4 машины (№10.06 по г/п)	2034	0,0400	0,0024	0,0424	61006	Мини-ТЭЦ	1 517,2	552 781,8	140 243,1	400,5	473,6	1 517,2	146,5	0,124	19,52	0,118	входит в радиус
Промышленный технопарк (№11.01 по г/п)	2035	0,4000	0,0241	0,4241	61101	ТЭЦ-4	2 591,7	648 442,6	346 579,2	342,8	410,2	2 585,5	801,9	1,246	42,70	1,187	входит в радиус
Индустриальный парк (№11.02 по г/п)	2036	0,4000	0,0241	0,4241	61102	ТЭЦ-4	2 669,5	670 152,4	358 399,7	344,1	411,6	2 663,1	833,9	1,246	44,41	1,187	входит в радиус
Особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Авангард", территория 1 (№13.01 по г/п)	2031	0,4000	0,0241	0,4241	61301	ТЭЦ-4	2 302,7	572 476,5	306 233,2	340,0	408,3	2 297,1	685,5	1,246	36,50	1,187	входит в радиус
Особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Авангард", территория 2 (№13.01 по г/п)	2037	0,4000	0,0241	0,4241	61301	ТЭЦ-4	2 749,6	692 241,9	370 884,3	345,7	412,8	2 743,1	867,2	1,246	46,18	1,187	входит в радиус
Многофункциональный комплекс с гостиницей "Hilton Garden Inn", ул. Интернациональная, 29	2024	0,4800	0,0241	0,5041	59001	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,4	582,3	1,453	32,34	1,384	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Красный путь	2024	0,3300	0,0779	0,4079	39001	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,4	630,7	1,574	35,03	1,499	входит в радиус
Помещение с инвентарным номером 6570832/6П-Ж2-Ж7 (склад № 1) по ул. Семиреченская, 102	2023	0,1600	0,0000	0,1600	19001	Котельная 1.04	1 958,3	158 304,3	18 301,6	75,9	92,2	1 953,5	311,2	0,414	56,43	0,394	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в границах ул. Талалихина, 5-я Кировская, Перова, ул. Талалихина, 22к1	2022	0,2020	0,0554	0,2574	19002	Котельная 1.04	1 889,5	153 757,6	17 520,1	76,4	92,6	1 878,0	746,6	1,032	134,75	0,983	входит в радиус
Квартал жилых домов ул.1-й Красной Звезды. Жилой дом № 1	2022	0,2081	0,0302	0,2383	29017	Котельная 2.02	1 889,5	64 431,3	7 378,2	32,2	38,8	1 870,5	613,7	0,825	181,19	0,786	входит в радиус
Магазины по пр. Комсомольский, мкр. Береговой	2024	0,0960	0,0048	0,1008	39002	Котельная 4.01	2 061,7	93 904,3	7 673,7	30,3	51,9	2 055,1	227,8	0,290	43,82	0,276	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Кутузова	2024	0,2640	0,0000	0,2640	29001	Котельная 2.01	2 061,7	42 963,1	5 160,8	20,4	23,8	2 027,3	557,2	0,709	70,65	0,675	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 (блок-секции 1 и 2), ул. 11-я Ремесленная	2022	0,1760	0,0312	0,2072	59002	Котельная 5.01	1 889,5	138 036,4	16 672,8	72,7	83,1	1 880,6	544,5	0,749	120,51	0,713	входит в радиус
УСТК "Старт", шифр БЗ-35-СЛ, в/г №35, п. Светлый	2022	0,4104	0,0627	0,4731	29002	Котельная 2.04	1 889,5	71 189,5	7 606,2	33,2	42,9	1 851,7	1 175,3	1,615	213,21	1,538	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом (1 этап), ул. Красный путь, 163а	2025	0,3630	0,0857	0,4487	39003	ТЭЦ-5	1 873,3	3 838 913,9	2 173 461,6	2 952,8	3 375,7	1 872,5	722,0	1,733	40,10	1,650	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом (2 этап), ул. Красный путь, 163а	2025	0,3630	0,0857	0,4487	39003	ТЭЦ-5	1 873,3	3 838 913,9	2 173 461,6	2 952,8	3 375,7	1 872,5	722,0	1,733	40,10	1,650	входит в радиус
Жилой дом в 80 м юго-восточнее отн. 1-эт. здания по ул. 4-я Люблинская, 36 (2 этап), ул. 4-я Люблинская, 34/1	2022	0,2541	0,0416	0,2957	19003	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 462,6	570,0	1,049	21,58	0,999	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.1.2.3 в ЖК "Зелёная река", V этап стр., ул. Волгоградская	2024	0,2957	0,0698	0,3655	19004	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 794,6	829,5	1,411	31,40	1,344	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.1.2.2 в ЖК "Зелёная река", IV этап стр., ул. Волгоградская	2024	0,2957	0,0698	0,3655	19005	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 794,6	829,5	1,411	31,40	1,344	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.1.2.1 в ЖК "Зелёная река", III этап стр., ул. Волгоградская	2024	0,2957	0,0698	0,3655	19006	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 794,6	829,5	1,411	31,40	1,344	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 1 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,5280	0,1246	0,6526	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 870,6	1 539,8	2,519	58,30	2,399	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 5 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,6600	0,1558	0,8158	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 869,9	1 924,9	3,149	72,88	2,999	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 6 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,2970	0,0701	0,3671	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 871,8	866,5	1,418	32,81	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 7 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,8250	0,1948	1,0198	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 869,1	2 406,3	3,936	91,10	3,749	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 8 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,3960	0,0935	0,4895	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 871,2	1 155,3	1,890	43,74	1,800	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Многоквартирный жилой дом. Корпус 9 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,2970	0,0701	0,3671	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 871,8	866,5	1,418	32,81	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 10 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,2970	0,0701	0,3671	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 871,8	866,5	1,418	32,81	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 11 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,5280	0,1246	0,6526	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 870,6	1 539,8	2,519	58,30	2,399	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 12 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,3300	0,0779	0,4079	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 871,6	962,1	1,574	36,43	1,499	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 13 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,3960	0,0935	0,4895	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 871,2	1 155,3	1,890	43,74	1,800	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 14 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,4950	0,1169	0,6119	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 870,7	1 444,2	2,363	54,68	2,250	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 (ЖК "Весна") по ул. Перелета	2022	0,4338	0,0768	0,5106	19008	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,6	622,9	1,844	37,94	1,756	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1 в 140 м восточнее дома по ул. Перелета, 27	2022	0,7321	0,1296	0,8617	19009	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,0	1 051,1	3,111	64,01	2,963	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №4 в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	2023	0,4682	0,1105	0,5787	19010	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,7	866,7	2,234	47,81	2,128	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №4А в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	2023	0,5841	0,1379	0,7220	19011	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,4	1 081,4	2,788	59,65	2,655	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №5 в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	2023	0,4682	0,1105	0,5787	19012	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,7	866,7	2,234	47,81	2,128	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №6 в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	2023	0,4682	0,1105	0,5787	19013	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,7	866,7	2,234	47,81	2,128	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №15 в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки"), ул. Взлетная, 9/1	2022	1,4201	0,2514	1,6715	19020	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 460,6	2 038,6	6,034	124,16	5,747	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №4, ул. 70 лет Октября	2022	0,4553	0,0806	0,5359	19014	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 461,9	1 051,6	1,935	39,82	1,843	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №5, ул. 70 лет Октября	2024	0,4287	0,1012	0,5299	19015	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 793,9	1 202,9	2,046	45,54	1,949	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №6, ул. 70 лет Октября	2024	0,4287	0,1012	0,5299	19051	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 793,9	1 202,9	2,046	45,54	1,949	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №3, ул. 70 лет Октября	2025	0,3939	0,0930	0,4869	19016	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 871,3	1 148,9	1,880	43,50	1,790	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1, ул. 70 лет Октября	2024	0,3498	0,0826	0,4324	19017	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 794,3	981,3	1,670	37,15	1,590	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 1, дом 5 (также объект №4)	2026	1,5096	0,3564	1,8660	19018	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 930,9	4 579,2	7,203	173,37	6,860	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 1, дом 1 (также объект №1)	2025	0,6843	0,1615	0,8458	19018	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 869,8	1 995,5	3,264	75,55	3,109	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 2, дом 2 (также объект №2)	2026	0,6843	0,1615	0,8458	19018	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 935,2	2 075,3	3,264	78,57	3,109	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 2, дом 4 (также объект №3)	2026	0,5169	0,1220	0,6389	19018	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 936,1	1 568,0	2,466	59,37	2,349	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 2, дом 6 (также объект №5)	2026	0,1370	0,0323	0,1693	19018	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 938,1	415,2	0,653	15,72	0,622	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.1 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2023	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,1	521,0	0,922	19,73	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.2 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2023	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,1	521,0	0,922	19,73	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.3 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2024	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 795,1	541,9	0,922	20,52	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.4 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2024	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 795,1	541,9	0,922	20,52	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.5 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2026	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 937,8	586,1	0,922	22,19	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.6 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2027	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	2 005,7	608,4	0,922	23,08	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.7 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2026	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 937,8	586,1	0,922	22,19	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.8 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2027	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	2 005,7	608,4	0,922	23,08	0,878	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Многоквартирный жилой дом №11 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2022	0,3768	0,0653	0,4421	19021	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 462,2	863,3	1,589	32,69	1,513	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №9 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2024	0,8260	0,1644	0,9904	19022	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 792,3	2 157,6	3,671	81,69	3,496	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. 3-я Енисейская	2023	0,3450	0,0814	0,4264	19023	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 720,4	930,5	1,646	35,23	1,568	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "Енисейский", ул. 3-я Енисейская, 28к1	2022	0,4025	0,0713	0,4738	19024	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 462,1	930,1	1,712	35,21	1,630	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №4-5 в мкр. Заречье (ЖК "Дом на Енисейской"), ул. 3-я Енисейская, 32	2022	0,7712	0,1292	0,9004	19025	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 460,9	1 745,5	3,212	66,09	3,059	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Конева, 3к3	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19026	Котельная 1.09	2 073,9	10 424,0	897,1	2,9	5,9	1 809,4	969,1	1,260	0,00	1,200	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Химиков, 28 стр.	2022	0,3960	0,0701	0,4661	39004	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,6	568,6	1,683	34,63	1,603	входит в радиус
Жилой дом №1 в квартале в границах ул. Заозерная, Тюленина, Белозерова, пр. Королева	2022	0,6531	0,0934	0,7465	39005	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,2	871,2	2,579	53,06	2,456	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №9, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,3795	0,0896	0,4691	39006	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,0	730,7	1,811	40,31	1,725	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №10, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,3795	0,0896	0,4691	39006	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,0	730,7	1,811	40,31	1,725	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №11, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2023	0,6600	0,1558	0,8158	39006	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,2	1 221,5	3,149	67,38	2,999	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №12, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2023	0,6600	0,1558	0,8158	39006	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,2	1 221,5	3,149	67,38	2,999	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №13, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2023	0,5280	0,1246	0,6526	39006	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,6	977,1	2,519	53,90	2,399	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №14, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2022	0,7040	0,1246	0,8286	39006	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,0	1 010,6	2,991	61,55	2,849	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №15, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2023	0,3960	0,0935	0,4895	39006	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,9	733,1	1,890	40,44	1,800	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №16, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,7463	0,1762	0,9225	39013	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 793,9	1 436,4	3,561	79,24	3,391	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2023	0,4052	0,1086	0,5138	39014	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,8	794,6	2,049	43,83	1,951	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в 67 м юго-восточнее от ул. Малиновского, 17, ул. Малиновского, 3 стр.	2022	0,5280	0,0935	0,6215	39007	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,4	758,1	2,244	46,17	2,137	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "ЭкоПарк", ул. Красный путь, 153Г (этап 1)	2023	0,2754	0,0754	0,3508	39008	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,4	541,7	1,406	30,08	1,339	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "ЭкоПарк", ул. Красный путь, 153Г (этап 2)	2023	0,3672	0,0892	0,4564	39008	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,3	683,3	1,773	37,95	1,689	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 и подземная парковка (этап 2), ул. 1-я Затонская	2023	0,4097	0,0885	0,4982	39009	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,2	725,4	1,883	40,28	1,793	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1 и подземная парковка (этап 1), ул. 1-я Затонская	2024	0,4097	0,0885	0,4982	39009	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,2	754,4	1,883	41,90	1,793	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилые дома № 19, № 20. II этап. Жилой дом № 19 со встроенно-пристроенным детским садом	2023	0,1320	0,0312	0,1632	39010	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,6	244,4	0,630	13,48	0,600	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилые дома № 19, № 20. I этап. Жилой дом № 20	2023	0,2310	0,0545	0,2855	39010	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,4	427,3	1,101	23,57	1,049	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 1 с общественными помещениями	2024	0,3300	0,0779	0,4079	39010	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,1	635,0	1,574	35,03	1,499	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 3 с общественными помещениями	2025	0,2805	0,0662	0,3467	39010	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 872,4	561,7	1,339	30,98	1,275	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 4	2024	0,2640	0,0623	0,3263	39010	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,3	508,3	1,260	28,04	1,200	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 7 с общественными помещениями	2025	0,1815	0,0428	0,2243	39010	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 872,7	363,4	0,866	20,05	0,825	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 10 с общественными помещениями	2025	0,2805	0,0662	0,3467	39010	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 872,4	561,7	1,339	30,98	1,275	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-	2025	0,2640	0,0623	0,3263	39010	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 872,5	528,6	1,260	29,16	1,200	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 11																	
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 21	2023	0,2640	0,0623	0,3263	39010	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,3	488,8	1,260	26,96	1,200	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 23	2024	0,2805	0,0662	0,3467	39010	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,2	540,1	1,339	29,79	1,275	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 25	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39010	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,4	444,3	1,101	24,51	1,049	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 26	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39010	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,4	444,3	1,101	24,51	1,049	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Подземный гараж № 35	2022	0,6468	0,0000	0,6468	39010	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,6	564,4	1,671	34,37	1,591	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Подземный гараж № 36	2022	0,5205	0,0000	0,5205	39010	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,8	454,1	1,344	27,65	1,280	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах улиц: Красный путь – Астрономическая – правый берег Иртыша. Жилой дом № 16	2026	0,2970	0,0701	0,3671	39010	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 937,9	618,5	1,418	34,12	1,350	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах улиц: Красный путь – Астрономическая – правый берег Иртыша. Жилой дом № 22 (примерно в 500 м с-з. отн-но 4 эт. зд. ул. Красный Путь, 163)	2022	0,3080	0,0545	0,3625	39010	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,8	442,0	1,308	26,92	1,246	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах улиц: Красный путь – Астрономическая – правый берег Иртыша. Жилой дом № 24 (примерно в 500 м с-з. отн-но 4 эт. зд. ул. Красный Путь, 163)	2022	0,3080	0,0545	0,3625	39010	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,8	442,0	1,308	26,92	1,246	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	2031	1,0962	0,3105	1,4067	39010	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 298,5	3 015,4	5,688	166,57	5,417	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	2027	1,3151	0,3104	1,6255	39010	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 002,6	2 846,4	6,275	157,07	5,976	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	2028	1,0959	0,3104	1,4063	39010	ТЭЦ-3	2 076,9	3 011 629,0	1 747 404,7	2 150,5	2 381,9	2 073,1	2 682,3	5,687	148,05	5,416	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	2029	1,0959	0,3104	1,4063	39010	ТЭЦ-3	2 149,6	3 125 649,0	1 813 450,3	2 156,9	2 388,1	2 145,6	2 789,0	5,687	153,97	5,416	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	2030	1,0959	0,3104	1,4063	39010	ТЭЦ-3	2 224,9	3 244 470,9	1 882 594,1	2 163,8	2 394,8	2 220,8	2 899,9	5,687	160,13	5,416	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	2028	0,7703	0,2182	0,9885	39011	ТЭЦ-5	2 076,9	4 302 629,1	2 421 622,8	2 980,3	3 402,9	2 075,0	1 852,1	3,997	104,07	3,807	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	2029	0,7700	0,2181	0,9881	39011	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 147,6	1 923,0	3,995	108,17	3,805	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	2030	0,7700	0,2181	0,9881	39011	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 222,8	1 998,0	3,995	112,50	3,805	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	2031	0,7700	0,2181	0,9881	39011	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 300,6	2 075,7	3,995	117,00	3,805	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 7	2031	1,3943	0,3950	1,7893	39012	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 298,9	3 758,7	7,235	211,86	6,890	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 10	2026	1,4391	0,3397	1,7788	39015	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 935,7	2 976,2	6,867	165,29	6,540	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №6	2023	0,3300	0,0779	0,4079	39011	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,4	606,4	1,574	33,68	1,499	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №2	2023	0,6270	0,1480	0,7750	39011	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 720,8	1 152,6	2,991	64,01	2,849	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №3	2024	0,3630	0,0857	0,4487	39011	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,3	694,2	1,733	38,55	1,650	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №8	2023	0,1980	0,0467	0,2447	39011	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,6	363,7	0,944	20,20	0,899	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №7	2023	0,2310	0,0545	0,2855	39011	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,5	424,4	1,101	23,57	1,049	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №1	2022	0,4400	0,0779	0,5179	39011	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,8	617,1	1,869	38,45	1,780	входит в радиус
Жилой дом №1. Этап 1 в м-не "Прибрежный-2"	2023	0,5610	0,1324	0,6934	19027	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,5	1 038,2	2,676	57,27	2,549	входит в радиус
Жилой дом №1. Этап 2 в м-не "Прибрежный-2"	2024	0,5610	0,1324	0,6934	19027	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 794,4	1 079,7	2,676	59,56	2,549	входит в радиус
Жилой дом №1. Этап 3 в м-не "Прибрежный-2"	2026	0,3440	0,0812	0,4252	19027	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 937,8	716,1	1,641	39,50	1,563	входит в радиус
Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 1	2023	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,3	488,8	1,260	26,96	1,200	входит в радиус
Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 2	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,3	508,3	1,260	28,04	1,200	входит в радиус
Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 3	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,3	508,3	1,260	28,04	1,200	входит в радиус
Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 4	2026	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 938,0	549,8	1,260	30,33	1,200	входит в радиус
Жилой дом №3 в мкр. "Прибрежный-2", этап 1	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19027	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,5	305,9	0,789	16,87	0,751	входит в радиус
Жилой дом №3 в мкр. "Прибрежный-2", этап 2	2022	0,2200	0,0390	0,2590	19027	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 463,0	316,1	0,936	19,25	0,891	входит в радиус
Жилой дом №3 в мкр. "Прибрежный-2", этап 3	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19027	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,5	305,9	0,789	16,87	0,751	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом № 2 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	2027	0,3960	0,0935	0,4895	39012	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 005,8	842,4	1,890	47,31	1,800	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом № 3 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	2028	0,3300	0,0935	0,4235	39012	ТЭЦ-5	2 076,9	4 302 629,1	2 421 622,8	2 980,3	3 402,9	2 076,1	793,5	1,713	44,58	1,631	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом № 4 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	2029	0,3300	0,0935	0,4235	39012	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 148,8	824,3	1,713	46,37	1,631	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом № 5 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	2030	0,3300	0,0935	0,4235	39012	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 224,0	856,4	1,713	48,22	1,631	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом № 10 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	2031	0,3300	0,0935	0,4235	39012	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 301,8	889,8	1,713	50,15	1,631	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №11, ул. Герцена	2024	0,2970	0,0701	0,3671	59003	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,4	568,0	1,418	31,54	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 в ЖК "На Кирова", ул. Кирова	2022	0,8094	0,1433	0,9527	49001	ТЭЦ-2	1 463,4	1 008 927,8	137 087,5	712,4	793,8	1 459,6	1 925,4	3,440	70,77	3,276	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №4 по ул. 10 лет Октября, 2 очередь	2022	0,5280	0,0935	0,6215	59004	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,6	740,9	2,244	46,17	2,137	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Масленникова	2024	0,4950	0,1169	0,6119	49002	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,0	946,7	2,363	52,57	2,250	входит в радиус
Апарт-отель "Маршал", ул. Маршала Жукова - Бульварная, 154 корпус 1	2022	1,0818	0,1915	1,2733	59005	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 461,8	1 517,8	4,597	94,58	4,378	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "Граф" по пр. К.Маркса (2 этап), пр. К.Маркса, 40	2023	0,8700	0,1183	0,9883	29003	ТЭЦ-2	1 722,0	1 079 967,2	257 244,5	711,5	793,8	1 717,2	1 968,1	3,381	72,35	3,220	входит в радиус
Подземная парковка в ЖК "Граф" по пр. К.Маркса (2 этап), пр. К.Маркса, 40/1	2023	0,0441	0,0000	0,0441	29003	ТЭЦ-2	1 722,0	1 079 967,2	257 244,5	711,5	793,8	1 721,8	66,0	0,113	2,43	0,108	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом ЖК "Московка-2", квартал Б, дом №8 стр.	2022	0,3659	0,0648	0,4307	29004	Котельная 2.35	1 889,5	30 586,9	4 203,9	18,3	18,4	1 807,0	1 113,6	1,555	160,87	1,481	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом ЖК "Московка-2", квартал В, дом №4 стр., пр. Сибирский, 45	2022	0,4547	0,0805	0,5352	29005	Котельная 3.14	1 464,6	279 838,8	130 448,8	248,1	298,1	1 460,0	1 430,5	1,932	149,21	1,840	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона II	2039	3,8869	1,1010	4,9879	59006	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 904,7	14 213,0	20,168	808,30	19,208	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона II	2037	3,8858	1,1007	4,9865	59006	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 737,5	13 194,9	20,163	747,13	19,203	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона II	2038	3,8858	1,1007	4,9865	59006	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 819,9	13 696,1	20,163	777,01	19,203	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона II	2040	3,8858	1,1007	4,9865	59006	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	2 992,1	14 743,4	20,163	840,42	19,203	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2040	3,6795	1,0423	4,7218	59007	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	2 992,8	13 960,3	19,092	795,78	18,183	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2037	3,6740	1,0407	4,7147	59007	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 738,2	12 475,5	19,064	706,39	18,156	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2038	3,6740	1,0407	4,7147	59007	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 820,5	12 949,4	19,064	734,65	18,156	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2039	3,6740	1,0407	4,7147	59007	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 905,4	13 434,6	19,064	764,03	18,156	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 5	2032	1,0643	0,3015	1,3658	39016	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 367,6	3 043,6	5,523	168,21	5,260	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 5	2033	1,0450	0,2960	1,3410	39016	ТЭЦ-3	2 443,0	3 625 914,3	2 100 202,3	2 203,6	2 433,7	2 438,8	3 106,9	5,423	171,78	5,165	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 6	2033	1,2540	0,3552	1,6092	39017	ТЭЦ-3	2 443,0	3 625 914,3	2 100 202,3	2 203,6	2 433,7	2 437,9	3 727,7	6,507	206,10	6,197	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7	2034	1,0285	0,2913	1,3198	39031	ТЭЦ-3	2 516,3	3 747 321,6	2 171 694,4	2 212,3	2 441,9	2 512,0	3 178,4	5,336	175,78	5,082	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7	2032	1,0230	0,2898	1,3128	39031	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 367,8	2 925,0	5,308	161,65	5,055	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7	2035	1,0230	0,2898	1,3128	39031	ТЭЦ-3	2 591,7	3 874 368,6	2 247 114,7	2 222,4	2 451,2	2 587,4	3 287,0	5,308	181,84	5,055	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7	2036	1,0230	0,2898	1,3128	39031	ТЭЦ-3	2 669,5	4 007 957,0	2 326 452,0	2 233,8	2 461,8	2 665,1	3 417,3	5,308	189,11	5,055	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7а	2035	0,9625	0,2727	1,2352	39018	ТЭЦ-3	2 591,7	3 874 368,6	2 247 114,7	2 222,4	2 451,2	2 587,7	3 093,2	4,995	171,12	4,757	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7а	2036	0,9625	0,2727	1,2352	39018	ТЭЦ-3	2 669,5	4 007 957,0	2 326 452,0	2 233,8	2 461,8	2 665,4	3 215,8	4,995	177,96	4,757	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 7	2036	0,6490	0,1838	0,8328	49003	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 667,5	2 122,9	3,367	119,98	3,207	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	2036	0,9048	0,2563	1,1611	49004	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 666,7	2 959,6	4,695	167,26	4,471	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	2032	0,9006	0,2551	1,1557	49004	ТЭЦ-5	2 371,8	5 034 054,1	2 831 283,4	3 059,7	3 480,3	2 369,3	2 524,0	4,674	142,34	4,451	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	2033	0,9006	0,2551	1,1557	49004	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 440,4	2 623,7	4,674	148,03	4,451	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	2034	0,9006	0,2551	1,1557	49004	ТЭЦ-5	2 516,3	5 357 066,9	3 017 762,7	3 074,2	3 490,9	2 513,6	2 728,0	4,674	153,95	4,451	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	2035	0,9006	0,2551	1,1557	49004	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 589,0	2 834,7	4,674	160,11	4,451	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.4	2037	1,0865	0,3078	1,3943	49013	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 746,2	3 689,9	5,639	208,93	5,370	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.4	2038	1,0450	0,2960	1,3410	49013	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 828,8	3 683,8	5,423	208,99	5,165	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.6	2040	0,7037	0,1993	0,9030	49014	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 002,3	2 669,5	3,651	152,17	3,477	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах:	2036	1,0920	0,3093	1,4013	49015	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 666,1	3 572,6	5,667	201,90	5,397	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.7																	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.8	2039	1,1102	0,3145	1,4247	49016	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 913,5	4 059,4	5,760	230,86	5,486	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.8	2040	1,1000	0,3116	1,4116	49016	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 001,0	4 173,6	5,708	237,91	5,436	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.9	2039	1,0425	0,2953	1,3378	49017	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 913,7	3 812,2	5,410	216,80	5,152	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.9	2040	0,9900	0,2804	1,2704	49017	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 001,4	3 755,9	5,137	214,10	4,892	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.11	2039	1,2667	0,3588	1,6255	49018	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 913,0	4 632,1	6,573	263,43	6,260	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.12	2040	0,9752	0,2762	1,2514	49019	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 001,4	3 699,9	5,060	210,90	4,819	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 3	2032	1,3219	0,3745	1,6964	19028	Котельная 1.03	2 738,3	284 185,2	31 383,4	93,3	118,3	2 657,5	7 385,6	6,860	1 387,04	6,533	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 4	2038	2,0356	0,5766	2,6122	19029	Котельная 1.04	3 269,7	317 624,8	38 324,6	95,4	110,7	3 124,2	14 308,8	10,562	2 594,69	10,059	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 5	2038	1,0420	0,2952	1,3372	19030	Котельная 1.03	3 269,7	538 493,8	65 543,3	163,2	187,8	3 222,6	7 202,8	5,408	1 383,51	5,150	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 5	2039	1,0420	0,2952	1,3372	19030	Котельная 1.03	3 367,7	569 665,3	69 658,1	168,4	192,8	3 321,0	7 490,9	5,408	1 438,86	5,150	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 5	2040	1,0420	0,2952	1,3372	19030	Котельная 1.03	3 468,8	602 189,3	73 964,0	173,6	197,9	3 422,3	7 790,5	5,408	1 496,41	5,150	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 7	2037	1,2524	0,3548	1,6072	19031	Котельная 1.03	3 174,4	492 969,6	59 414,2	152,3	177,0	3 116,0	8 324,3	6,500	1 598,95	6,190	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 9	2037	1,1875	0,3364	1,5239	19032	Котельная 1.03	3 174,4	492 969,6	59 414,2	152,3	177,0	3 119,0	7 892,6	6,162	1 516,03	5,869	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 10	2037	1,1347	0,3214	1,4561	19033	Котельная 1.03	3 174,4	492 969,6	59 414,2	152,3	177,0	3 121,4	7 540,3	5,887	1 448,35	5,607	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 10	2038	1,1275	0,3194	1,4469	19033	Котельная 1.03	3 269,7	538 493,8	65 543,3	163,2	187,8	3 218,9	7 793,0	5,851	1 496,88	5,572	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 11	2036	1,1850	0,3357	1,5207	19034	Котельная 1.03	3 082,0	429 999,0	50 837,6	134,3	159,1	3 021,7	7 572,3	6,149	1 454,49	5,856	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 11	2035	1,1825	0,3350	1,5175	19034	Котельная 1.03	2 992,2	370 308,5	42 720,1	116,2	141,1	2 927,1	7 431,7	6,136	1 395,68	5,844	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 13	2036	1,2697	0,3597	1,6294	19035	Котельная 1.03	3 082,0	429 999,0	50 837,6	134,3	159,1	3 017,6	8 114,1	6,589	1 558,56	6,275	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 14	2036	1,1657	0,3302	1,4959	19036	Котельная 1.03	3 082,0	429 999,0	50 837,6	134,3	159,1	3 022,7	7 449,4	6,049	1 430,89	5,761	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 14	2034	1,1550	0,3272	1,4822	19036	Котельная 1.03	2 905,1	344 377,5	39 327,3	110,2	135,1	2 840,0	6 979,5	5,993	1 310,77	5,708	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах:	2032	1,3087	0,3707	1,6794	19037	Котельная 1.03	2 738,3	284 185,2	31 383,4	93,3	118,3	2 658,3	7 312,2	6,791	1 373,24	6,468	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 15																	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 17	2035	1,0313	0,2921	1,3234	19038	Котельная 1.04	2 992,2	263 999,2	31 248,7	85,0	100,6	2 912,6	6 445,6	5,352	1 168,81	5,097	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 19	2034	1,1338	0,3212	1,4550	19039	Котельная 1.03	2 905,1	344 377,5	39 327,3	110,2	135,1	2 841,2	6 852,4	5,884	1 286,89	5,604	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 19	2033	1,1000	0,3116	1,4116	19039	Котельная 1.03	2 820,4	306 283,9	34 225,7	98,8	123,8	2 754,2	6 391,3	5,708	1 200,30	5,436	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 3	2030	1,1083	0,3139	1,4222	29006	Котельная 2.35	2 562,9	90 510,2	12 647,8	40,2	40,3	2 383,4	5 596,1	5,750	803,37	5,476	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 3	2031	1,1000	0,3116	1,4116	29006	Котельная 2.35	2 652,6	106 443,0	14 878,1	45,7	45,7	2 488,4	5 777,5	5,708	829,40	5,436	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 4	2030	0,8553	0,2423	1,0976	29007	Котельная 2.35	2 562,9	90 510,2	12 647,8	40,2	40,3	2 420,3	4 319,7	4,438	620,13	4,227	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 5	2025	1,0857	0,2563	1,3420	29008	Котельная 2.35	2 150,3	44 610,5	6 224,2	23,6	23,7	1 931,3	4 173,2	5,181	594,95	4,934	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 5	2026	1,4850	0,3506	1,8356	29008	Котельная 2.35	2 233,4	59 689,3	8 334,5	30,4	30,5	1 993,7	5 894,8	7,085	846,24	6,748	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона I	2034	4,6965	1,3304	6,0269	59008	Котельная 5.46	2 449,4	263 653,1	97 096,0	144,7	148,3	2 265,0	25 029,3	24,369	2 429,05	23,209	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона I	2032	4,6965	1,3304	6,0269	59008	Котельная 5.46	2 308,8	165 818,6	60 321,3	95,4	98,9	2 060,3	23 141,0	24,369	2 245,79	23,209	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона I	2033	4,6965	1,3304	6,0269	59008	Котельная 5.46	2 378,0	214 670,8	78 686,2	120,8	124,3	2 168,1	24 066,6	24,369	2 335,62	23,209	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона I	2035	4,6965	1,3304	6,0269	59008	Котельная 5.46	2 522,8	315 149,9	116 457,1	168,5	172,1	2 357,6	26 030,4	24,369	2 526,21	23,209	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона I	2036	4,6965	1,3304	6,0269	59008	Котельная 5.46	2 598,5	369 031,7	136 715,2	192,1	195,6	2 448,0	27 071,6	24,369	2 627,26	23,209	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона III	2033	2,9645	0,8398	3,8043	59009	Мини-ТЭЦ	1 473,0	519 224,8	130 921,3	385,1	458,2	1 466,5	17 481,8	15,383	2 330,78	14,650	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона III	2032	2,9645	0,8398	3,8043	59009	Мини-ТЭЦ	1 430,1	487 837,1	122 228,6	370,4	443,4	1 423,1	16 800,3	15,383	2 241,14	14,650	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона III	2034	2,9645	0,8398	3,8043	59009	Мини-ТЭЦ	1 517,2	552 781,8	140 243,1	400,5	473,6	1 511,2	18 190,7	15,383	2 424,01	14,650	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона III	2035	2,9645	0,8398	3,8043	59009	Мини-ТЭЦ	1 562,8	587 441,8	149 873,1	415,6	488,7	1 557,2	18 927,5	15,383	2 520,97	14,650	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-	2036	2,9645	0,8398	3,8043	59009	Мини-ТЭЦ	1 609,6	623 370,9	159 861,2	430,4	503,5	1 604,5	19 693,4	15,383	2 621,81	14,650	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона III																	
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 1	2036	1,0142	0,2873	1,3015	49005	Котельная 3.13	2 402,8	1 381 819,1	89 267,4	98,6	922,8	2 365,3	6 899,4	5,263	766,13	5,012	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 1	2034	1,0137	0,2871	1,3008	49005	Котельная 3.13	2 265,0	1 295 609,4	79 886,2	93,5	918,2	2 227,6	6 376,3	5,261	708,05	5,010	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 1	2033	1,0137	0,2871	1,3008	49005	Котельная 3.13	2 198,5	1 250 800,7	73 367,3	88,5	913,4	2 160,2	6 131,1	5,261	680,82	5,010	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 3	2035	1,1325	0,3208	1,4533	49006	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 588,3	3 563,9	5,876	201,30	5,596	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 3	2033	1,1319	0,3206	1,4525	49006	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 439,7	3 297,4	5,874	186,04	5,594	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 3	2032	1,1319	0,3206	1,4525	49006	ТЭЦ-5	2 371,8	5 034 054,1	2 831 283,4	3 059,7	3 480,3	2 368,7	3 172,2	5,874	178,89	5,594	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 5	2034	0,9434	0,2672	1,2106	49008	ТЭЦ-2	2 516,3	1 781 587,3	400 257,1	801,6	883,3	2 507,3	4 349,5	4,895	161,25	4,662	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 6	2035	1,1028	0,3124	1,4152	49009	ТЭЦ-2	2 591,7	1 858 257,1	417 652,1	812,1	894,5	2 581,2	5 283,7	5,723	196,05	5,450	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 7	2034	1,0313	0,2921	1,3234	49010	ТЭЦ-2	2 516,3	1 781 587,3	400 257,1	801,6	883,3	2 506,5	4 755,3	5,352	176,30	5,097	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 7	2032	1,0175	0,2882	1,3057	49010	ТЭЦ-2	2 371,8	1 659 306,9	372 121,1	790,6	872,8	2 362,6	4 340,6	5,279	160,79	5,028	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 8	2029	0,8869	0,2512	1,1381	49011	ТЭЦ-2	2 149,6	1 466 496,3	331 494,5	770,6	852,9	2 142,0	3 369,5	4,602	124,60	4,383	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 8	2030	0,8869	0,2512	1,1381	49011	ТЭЦ-2	2 224,9	1 526 221,2	345 242,3	775,4	857,6	2 217,1	3 502,8	4,602	129,59	4,383	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 8	2031	0,8869	0,2512	1,1381	49011	ТЭЦ-2	2 302,7	1 597 289,0	361 740,0	784,9	867,2	2 294,8	3 639,9	4,602	134,77	4,383	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 8	2028	0,8869	0,2512	1,1381	49011	ТЭЦ-2	2 076,9	1 390 351,0	313 460,0	754,1	836,9	2 069,5	3 244,7	4,602	119,81	4,383	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 12	2035	1,3805	0,3911	1,7716	49012	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 587,6	4 345,3	7,164	245,43	6,823	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 3	2029	0,8608	0,2438	1,1046	49020	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 147,4	2 149,9	4,467	120,94	4,254	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 3а	2026	1,6170	0,3817	1,9987	49021	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 935,3	3 343,4	7,714	185,68	7,347	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 6	2031	1,0698	0,3030	1,3728	49022	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 299,8	2 883,6	5,550	162,54	5,286	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 6	2030	1,0698	0,3030	1,3728	49022	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 222,0	2 775,6	5,550	156,29	5,286	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 6	2029	1,0698	0,3030	1,3728	49022	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 146,9	2 671,4	5,550	150,28	5,286	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 7	2026	2,0691	0,4884	2,5575	49023	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 934,3	4 278,6	9,872	237,62	9,402	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 7	2025	2,6400	0,6232	3,2632	49023	ТЭЦ-5	1 873,3	3 838 913,9	2 173 461,6	2 952,8	3 375,7	1 867,7	5 249,5	12,597	291,54	11,997	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 8	2029	1,2953	0,3669	1,6622	49024	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 146,3	3 234,9	6,721	181,97	6,401	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 8	2031	1,2953	0,3669	1,6622	49024	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 299,2	3 491,9	6,721	196,82	6,401	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 8	2030	1,2953	0,3669	1,6622	49024	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 221,4	3 361,1	6,721	189,25	6,401	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 9	2028	0,8388	0,2376	1,0764	49025	ТЭЦ-5	2 076,9	4 302 629,1	2 421 622,8	2 980,3	3 402,9	2 074,8	2 017,0	4,353	113,33	4,146	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 9	2027	0,9900	0,2337	1,2237	49025	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 004,5	2 105,6	4,724	118,25	4,499	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 1	2031	0,8608	0,2438	1,1046	29009	ТЭЦ-2	2 302,7	1 597 289,0	361 740,0	784,9	867,2	2 295,0	3 532,8	4,467	130,80	4,254	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 2	2027	1,6414	0,3875	2,0289	29010	ТЭЦ-2	2 006,7	1 312 608,8	295 051,6	734,7	817,8	1 994,1	5 319,6	7,832	196,05	7,459	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 3	2028	0,8514	0,2412	1,0926	29011	ТЭЦ-2	2 076,9	1 390 351,0	313 460,0	754,1	836,9	2 069,8	3 115,1	4,418	115,03	4,208	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 3	2027	0,9900	0,2337	1,2237	29011	ТЭЦ-2	2 006,7	1 312 608,8	295 051,6	734,7	817,8	1 999,1	3 208,6	4,724	118,25	4,499	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 4а	2029	1,0458	0,2963	1,3421	29012	ТЭЦ-2	2 149,6	1 466 496,3	331 494,5	770,6	852,9	2 140,7	3 973,7	5,427	146,95	5,169	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 4а	2028	1,0458	0,2963	1,3421	29012	ТЭЦ-2	2 076,9	1 390 351,0	313 460,0	754,1	836,9	2 068,1	3 826,6	5,427	141,30	5,169	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-	2027	1,2550	0,2963	1,5513	29012	ТЭЦ-2	2 006,7	1 312 608,8	295 051,6	734,7	817,8	1 997,1	4 067,3	5,988	149,90	5,703	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 4а																	
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6	2026	1,6078	0,3795	1,9873	29013	ТЭЦ-2	1 938,8	1 231 071,7	276 093,3	711,5	793,8	1 926,6	5 023,2	7,671	184,65	7,306	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6	2025	0,6600	0,1558	0,8158	29013	ТЭЦ-2	1 873,3	1 185 466,5	270 322,7	711,5	793,8	1 868,4	1 982,6	3,149	72,88	2,999	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 7	2027	1,1563	0,2730	1,4293	29014	ТЭЦ-2	2 006,7	1 312 608,8	295 051,6	734,7	817,8	1 997,8	3 747,8	5,518	138,12	5,255	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 7	2028	0,9631	0,2728	1,2359	29014	ТЭЦ-2	2 076,9	1 390 351,0	313 460,0	754,1	836,9	2 068,8	3 523,0	4,997	130,09	4,759	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 7	2029	0,9631	0,2728	1,2359	29014	ТЭЦ-2	2 149,6	1 466 496,3	331 494,5	770,6	852,9	2 141,4	3 658,5	4,997	135,29	4,759	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 8	2038	3,4766	0,9848	4,4614	29015	ТЭЦ-2	2 832,1	2 117 764,5	478 234,9	851,0	932,9	2 798,3	18 690,9	18,040	695,20	17,181	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 8	2037	3,4760	0,9847	4,4607	29015	ТЭЦ-2	2 749,6	2 014 448,9	453 834,6	831,8	914,0	2 716,0	17 989,0	18,037	668,34	17,178	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 8	2039	3,4760	0,9847	4,4607	29015	ТЭЦ-2	2 917,0	2 227 091,9	504 138,6	870,9	952,5	2 883,2	19 415,7	18,037	722,88	17,178	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 8	2040	3,4760	0,9847	4,4607	29015	ТЭЦ-2	3 004,5	2 338 175,8	530 418,4	889,6	970,9	2 970,6	20 176,4	18,037	751,79	17,178	входит в радиус
Жилой дом № 5 в жилом квартале № 9 микрорайона "Чередовый"	2023	0,0839	0,0162	0,1001	29016	Котельная 2.10	2 030,4	271 203,6	26 141,2	86,0	157,1	2 027,5	276,5	0,368	53,21	0,350	входит в радиус
Жилые дома в жилом квартале № 9 микрорайона "Чередовый"	2025	0,4824	0,0935	0,5759	29016	Котельная 2.10	2 229,9	301 731,9	29 391,8	88,0	159,1	2 211,9	1 726,7	2,122	332,33	2,021	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район I	2030	3,5621	1,0090	4,5711	19040	КРК	2 224,9	2 334 629,5	514 550,4	1 155,6	1 311,9	2 204,2	13 664,4	18,483	520,45	17,603	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район I	2027	4,2702	1,0080	5,2782	19040	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	1 984,5	13 445,4	20,374	510,02	19,404	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район I	2028	3,5585	1,0080	4,5665	19040	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 056,7	12 651,0	18,464	480,69	17,585	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район I	2029	3,5585	1,0080	4,5665	19040	КРК	2 149,6	2 212 869,0	486 352,3	1 130,5	1 287,0	2 129,2	13 139,6	18,464	499,92	17,585	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район I	2031	3,5585	1,0080	4,5665	19040	КРК	2 302,7	2 460 364,6	543 467,6	1 179,3	1 335,8	2 281,8	14 182,2	18,464	540,72	17,585	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 13	2029	0,8938	0,2532	1,1470	19041	КРК	2 149,6	2 212 869,0	486 352,3	1 130,5	1 287,0	2 144,4	3 300,4	4,638	125,57	4,417	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 13	2028	0,8938	0,2532	1,1470	19041	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 071,8	3 177,7	4,638	120,74	4,417	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 13	2025	1,0725	0,2532	1,3257	19041	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 867,8	3 128,4	5,118	118,44	4,874	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 13	2026	1,0725	0,2532	1,3257	19041	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 933,2	3 253,5	5,118	123,18	4,874	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 12	2027	1,1880	0,2804	1,4684	19042	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	2 000,4	3 740,4	5,668	141,88	5,398	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 12	2028	0,9900	0,2804	1,2704	19042	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 071,2	3 519,4	5,137	133,73	4,892	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 12	2029	0,9900	0,2804	1,2704	19042	КРК	2 149,6	2 212 869,0	486 352,3	1 130,5	1 287,0	2 143,9	3 655,3	5,137	139,07	4,892	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 12	2030	0,9900	0,2804	1,2704	19042	КРК	2 224,9	2 334 629,5	514 550,4	1 155,6	1 311,9	2 219,1	3 797,4	5,137	144,64	4,892	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 12	2031	0,9900	0,2804	1,2704	19042	КРК	2 302,7	2 460 364,6	543 467,6	1 179,3	1 335,8	2 296,8	3 945,4	5,137	150,42	4,892	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 9	2026	1,6500	0,3895	2,0395	19043	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 930,2	5 005,1	7,873	189,50	7,498	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 9	2025	1,4850	0,3506	1,8356	19043	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 865,7	4 331,2	7,085	163,98	6,748	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 9	2027	1,0725	0,2532	1,3257	19043	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	2 001,0	3 377,3	5,118	128,11	4,874	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 9	2028	0,8938	0,2532	1,1470	19043	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 071,8	3 177,7	4,638	120,74	4,417	входит в радиус
Производственный корпус по выпуску колбасных изделий и полуфабрикатов общей мощностью до 48 тонн готовой продукции в сутки ООО "Сибколбасы", 1 этап, пер. 9-й Семиреченский	2022	0,2668	0,0100	0,2768	19045	Котельная 1.04	1 889,5	153 757,6	17 520,1	76,4	92,6	1 880,9	562,0	0,777	101,44	0,740	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Производственный корпус по выпуску колбасных изделий и полуфабрикатов общей мощностью до 48 тонн готовой продукции в сутки ООО «Сибколбасы», 2 этап, пер. 10-й Семиреченский	2023	0,5671	0,0285	0,5956	19045	Котельная 1.04	1 958,3	158 304,3	18 301,6	75,9	92,2	1 938,6	1 291,4	1,717	234,18	1,635	входит в радиус
Магазин, ул. Суворова	2022	0,0675	0,0025	0,0700	19046	Котельная 1.03	1 889,5	179 656,2	18 635,0	81,2	108,2	1 887,6	142,8	0,196	26,52	0,187	входит в радиус
Торговый комплекс по ул. 70 лет Октября (Павильон № 13)	2022	0,1636	0,0062	0,1698	19047	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 463,0	259,1	0,477	9,81	0,454	входит в радиус
Строительство крытого физкультурно-оздоровительного сооружения, ул. Лукашевича – ул. Мостоотряда	2022	0,1148	0,0043	0,1191	19049	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 463,3	112,8	0,334	6,87	0,318	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 по ул. 12 Декабря-Граничной	2022	0,3353	0,0594	0,3947	19052	Котельная 1.38	1 733,1	8 921,3	3 740,2	7,0	7,4	1 595,5	1 183,8	1,425	67,08	1,357	входит в радиус
Многоквартирные жилые дома по ул. Волгоградская. Жилой дом № 1	2023	0,1464	0,0346	0,1810	19053	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,3	394,6	0,698	14,94	0,665	входит в радиус
Многоквартирные жилые дома по ул. Волгоградская. Жилой дом № 2	2023	0,1464	0,0346	0,1810	19053	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,3	394,6	0,698	14,94	0,665	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. 2-я Тюкалинская	2022	0,5207	0,0922	0,6129	19054	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 461,7	1 202,8	2,213	45,54	2,108	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №8 по ул. 12 Декабря-Граничной	2023	0,2036	0,0481	0,2517	19055	Котельная 1.38	1 816,7	10 300,1	3 021,6	7,0	7,4	1 712,2	839,2	0,971	47,55	0,925	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Дианова	2023	0,2411	0,0569	0,2980	19056	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 720,9	649,8	1,150	24,60	1,095	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №13 по ул. 12 Декабря-Граничной	2023	0,2036	0,0481	0,2517	19057	Котельная 1.38	1 816,7	10 300,1	3 021,6	7,0	7,4	1 712,2	839,2	0,971	47,55	0,925	входит в радиус
Строительство многоквартирных домов в районе ул. 6-я Станционной для переселения граждан из аварийного жилищного фонда. Жилой дом № 1	2023	0,3337	0,0788	0,4125	29018	Котельная 3.13	1 535,2	866 250,3	46 904,2	81,0	905,9	1 525,9	1 254,2	1,593	139,27	1,517	входит в радиус
Административное здание по ул. 8-я Линия - ул. Плеханова	2022	0,1741	0,0066	0,1807	49026	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,2	167,8	0,508	10,46	0,484	входит в радиус
Строительство испытательного комплекса на промплощадке № 2 АО "ОМКБ"	2023	1,1845	0,0223	1,2068	49027	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 720,7	1 254,9	3,257	69,69	3,102	входит в радиус
Крытый каток с искусственным льдом, ул. Масленникова	2023	0,6550	0,0135	0,6685	49028	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,3	697,9	1,811	38,76	1,725	входит в радиус
Создание технологического потока 60/3 по производству технического углерода, ул. Барабинская	2023	0,2182	0,0110	0,2292	49029	Котельная 3.13	1 535,2	866 250,3	46 904,2	81,0	905,9	1 531,3	520,8	0,662	57,84	0,630	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. 8-я Линия	2023	0,2419	0,0571	0,2990	49030	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,5	444,6	1,154	24,69	1,099	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Братская, д. 19/3	2022	0,1989	0,0352	0,2341	49031	ТЭЦ-2	1 463,4	1 008 927,8	137 087,5	712,4	793,8	1 462,5	473,1	0,845	17,39	0,805	входит в радиус
Крытый каток с искусственным льдом (Спортивная школа олимпийского резерва), пр. Мира, 15	2023	0,3730	0,0080	0,3810	39019	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,4	401,2	1,034	22,13	0,985	входит в радиус
Магазин мелкооптовой продажи, ул. Нефтезаводская	2022	0,0913	0,0034	0,0947	39020	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 463,3	90,1	0,267	5,49	0,254	входит в радиус
Церковь по ул. 22 Апреля	2022	0,0122	0,0005	0,0127	39021	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 463,4	12,1	0,036	0,73	0,034	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2, ул. 2-я Поселковая - 3-я Заозерная	2023	0,1448	0,0342	0,1790	39022	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,6	268,0	0,691	14,78	0,658	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Пригородная, 7	2022	0,3088	0,0547	0,3635	39023	ТЭЦ-4	1 463,4	386 145,8	172 046,2	337,9	404,7	1 459,7	492,5	1,313	27,00	1,250	входит в радиус
Жилой квартал в границах улиц Заозерная - Королева-Тюленина. Жилой дом № 1, ул. Тюленина	2023	0,6146	0,1451	0,7597	39024	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,3	1 137,6	2,933	62,75	2,793	входит в радиус
Жилой квартал в границах улиц Заозерная - Королева-Тюленина. Жилой дом № 5	2023	0,2640	0,0623	0,3263	39006	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,3	488,8	1,260	26,96	1,200	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №6, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,2640	0,0623	0,3263	39006	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,3	508,3	1,260	28,04	1,200	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №7, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39006	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,4	444,3	1,101	24,51	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №8, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,1650	0,0390	0,2040	39006	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,6	318,1	0,789	17,55	0,751	входит в радиус
Магазинул, ул. 24-я Северная - Совхозная	2023	0,1908	0,0096	0,2004	59010	Котельная 5.24	1 022,5	59 613,3	14 633,2	62,0	75,8	1 021,3	471,7	0,578	38,71	0,550	входит в радиус
«Административно-гостиничный комплекс (административное здание). Гостиница "50/60 "Curio Hilton", ул. Щербанёва, 20	2022	0,5033	0,0190	0,5223	59011	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,9	484,7	1,468	30,20	1,398	входит в радиус
Гостиничный комплекс 4* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского	2022	0,6294	0,0237	0,6531	59012	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,8	606,0	1,835	37,76	1,748	входит в радиус
Административное здание, ул. Кемеровская, 2а	2022	0,1830	0,0069	0,1899	59013	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,2	176,1	0,533	10,97	0,508	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Яковлева	2022	0,4274	0,0757	0,5031	59014	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,8	599,8	1,817	37,37	1,730	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №12 в мкр. 1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,3792	0,0671	0,4463	59015	Котельная 5.46	1 527,1	69 584,0	31 483,6	63,8	67,3	1 507,8	1 033,3	1,611	100,28	1,534	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,3474	0,0615	0,4089	59016	Котельная 5.46	1 527,1	69 584,0	31 483,6	63,8	67,3	1 509,4	947,1	1,476	91,91	1,406	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Многоквартирный жилой дом №27 в мкр.4 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,3112	0,0452	0,3564	59017	Котельная 5.46	1 527,1	69 584,0	31 483,6	63,8	67,3	1 512,2	792,1	1,235	76,88	1,176	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1 в мкр.1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,3964	0,0702	0,4666	59018	Котельная 5.46	1 527,1	69 584,0	31 483,6	63,8	67,3	1 507,0	1 080,4	1,684	104,85	1,604	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 в мкр.1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,3960	0,0701	0,4661	59019	Котельная 5.46	1 527,1	69 584,0	31 483,6	63,8	67,3	1 507,0	1 079,8	1,683	104,79	1,603	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №26 в мкр.4 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,3221	0,0468	0,3689	59020	Котельная 5.46	1 527,1	69 584,0	31 483,6	63,8	67,3	1 511,7	819,8	1,278	79,56	1,217	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №21 в мкр.1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2023	0,2312	0,0546	0,2858	59021	Котельная 5.46	1 659,7	83 957,2	30 677,9	66,5	70,1	1 645,4	736,3	1,104	71,45	1,051	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №25 в мкр.4 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,2624	0,0381	0,3005	59022	Котельная 5.46	1 527,1	69 584,0	31 483,6	63,8	67,3	1 514,5	668,2	1,042	64,85	0,992	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №25 в мкр.1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2023	0,2312	0,0546	0,2858	59023	Котельная 5.46	1 659,7	83 957,2	30 677,9	66,5	70,1	1 645,4	736,3	1,104	71,45	1,051	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. 21-я Амурская	2023	0,1309	0,0309	0,1618	59024	Котельная 5.46	1 659,7	83 957,2	30 677,9	66,5	70,1	1 651,5	416,8	0,625	40,45	0,595	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Завертяева	2022	0,4453	0,0647	0,5100	59025	Мини-ТЭЦ	988,5	294 799,3	71 766,6	314,6	387,7	987,7	1 290,5	1,767	173,93	1,683	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом средней этажности по ул. Звездова	2022	0,1989	0,0352	0,2341	59026	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,1	279,1	0,845	17,39	0,805	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в границах улиц Маршала Жукова – Масленникова – Пушкина – Степана Разина	2022	0,3761	0,0666	0,4427	59027	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,9	527,7	1,598	32,88	1,522	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. 5-я Северная(1 и 2 этапы)	2025	0,2908	0,0564	0,3472	59028	ТЭЦ-5	1 873,3	3 838 913,9	2 173 461,6	2 952,8	3 375,7	1 872,7	533,0	1,279	29,60	1,218	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 по ул. Чернышевского	2023	0,2497	0,0590	0,3087	59029	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,5	459,2	1,192	25,50	1,135	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №161 в ЖК "Дачный", ул. Нагибина	2022	0,6802	0,0989	0,7791	59030	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,5	891,3	2,700	55,54	2,571	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "Дачный"	2026	0,4824	0,0935	0,5759	59035	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 937,9	919,7	2,122	51,08	2,021	входит в радиус
Многоуровневая парковка стр. №152 в ЖК "Дачный"	2023	0,1263	0,0000	0,1263	59036	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,9	125,8	0,327	6,99	0,311	входит в радиус
Многоуровневая парковка стр. №152 в ЖК "Дачный"	2023	0,1263	0,0000	0,1263	59036	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,9	125,8	0,327	6,99	0,311	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Молодогвардейская, участок в 25 м на запад от дома по ул. Молодогвардейская, 41	2024	0,1286	0,0249	0,1535	29019	Котельная 2.05	2 061,7	173 600,5	21 332,7	84,2	96,0	2 054,9	445,5	0,566	67,47	0,539	входит в радиус
Строительство 5 этажных жилых домов, расположенных относительно здания мкр. Загородный, 14	2024	0,4020	0,0779	0,4799	59031	Котельная 5.02	2 061,7	23 520,5	2 826,4	11,2	13,0	1 916,5	1 344,7	1,767	170,64	1,683	входит в радиус
Магазин в мкр. Большие поля	2022	0,0601	0,0023	0,0624	39025	Котельная 4.02	1 889,5	17 713,9	1 571,7	6,9	10,7	1 873,1	125,3	0,175	30,18	0,167	входит в радиус
Жилой квартал по ул. Успешная. Жилые дома №1 и 2	2024	0,5610	0,1324	0,6934	59032	Котельная 5.21	2 061,7	163 708,6	19 770,3	78,0	90,5	2 027,9	2 087,4	2,676	307,57	2,549	входит в радиус
Жилой дом на 277 квартир, расположенный в 140м северо-восточнее здания по ул. Пархоменко, 21; ул. Пархоменко, 25 стр.	2022	0,5280	0,0935	0,6215	49032	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,6	740,9	2,244	46,17	2,137	входит в радиус
Гостиница, ул. Леконта, 8	2022	0,4880	0,0169	0,5049	29020	ТЭЦ-2	1 463,4	1 008 927,8	137 087,5	712,4	793,8	1 461,8	789,3	1,410	29,01	1,343	входит в радиус
Жилой комплекс по пр.К.Маркса-б.Победы, 1 этап, жилой дом. Пр.К.Маркса, 36	2024	0,3300	0,0779	0,4079	59033	ТЭЦ-2	1 796,0	1 136 590,7	259 179,9	711,5	793,8	1 793,7	952,9	1,574	35,03	1,499	входит в радиус
Административное здание по улице Степанца, 10 к.6	2022	0,0480	0,0000	0,0480	19058	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 463,4	41,9	0,124	2,55	0,118	входит в радиус
Многоуровневый трехэтажный гараж, ул. Перелета-ул.Крупской, ок. ул.Крупской, 7, к.1	2022	0,7740	0,0450	0,8190	19059	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,3	809,9	2,397	49,32	2,283	входит в радиус
Жилой многоквартирный дом с гаражом-стоянкой, ул. 4-я Северная, ок. № 6	2022	0,5280	0,0935	0,6215	39026	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,6	740,9	2,244	46,17	2,137	входит в радиус
ФГБОУ ВО СибГУФК. Реконструкция учебного корпуса №1, ул. Ленина, 2а	2022	0,3793	0,0000	0,3793	59034	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,1	323,5	0,980	20,16	0,933	входит в радиус
Производственный комплекс автосервисного предприятия (ООО "Тобол")	2022	0,2400	0,0000	0,2400	49033	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,2	204,5	0,620	12,75	0,590	входит в радиус
Строительство детского инфекционного стационара на 300 коек по ул. Перелета	2025	0,9600	0,0482	1,0082	60151	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 871,5	1 219,4	2,906	67,27	2,768	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Орджоникидзе, 164	2023	0,3300	0,0779	0,4079	59037	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,4	606,4	1,574	33,68	1,499	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №11 (кирпичная вставка), ул. Менделеева, 44 (стр.Малиновского, 11, 1 очередь)	2022	0,1320	0,0234	0,1554	39027	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 463,1	189,4	0,561	11,54	0,534	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом с административными помещениями, пос. Биофабрика, 19 к.1 (2 этап)	2023	0,3300	0,0779	0,4079	59038	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,4	606,4	1,574	33,68	1,499	входит в радиус
Гостиничный комплекс на 196 номеров, пр. Мира, 1к1	2022	0,7680	0,0289	0,7969	39028	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,6	739,1	2,239	46,06	2,132	входит в радиус
Административно-гостиничный комплекс с многоуровневой стоянкой ул. Пригородная, строение 3/4	2023	0,4800	0,0241	0,5041	39029	ТЭЦ-4	1 722,0	423 050,5	229 920,9	337,9	406,2	1 717,0	584,1	1,453	31,10	1,384	входит в радиус
Омская академия МВД. Общежитие по пр. Комарова	2024	0,3300	0,0779	0,4079	19060	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 794,4	925,1	1,574	35,03	1,499	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Реконструкция объекта незавершенного строительства. Административно-торговый комплекс, напротив пр. Мира, 104; пр. Мира, 71к4	2023	0,5040	0,0121	0,5161	39030	ТЭЦ-4	1 722,0	423 050,5	229 920,9	337,9	406,2	1 717,2	566,4	1,409	30,15	1,342	входит в радиус
Здание онкорадиологического отделения по ул. Карбышева, 41	2023	0,4800	0,0241	0,5041	29021	ТЭЦ-2	1 722,0	1 079 967,2	257 244,5	711,5	793,8	1 719,9	845,9	1,453	31,10	1,384	входит в радиус
Жилой комплекс по ул. Некрасова	2027	1,5557	0,3015	1,8572	59039	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 003,5	3 049,6	6,842	171,27	6,516	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Чайковского, ок.№53	2025	0,2310	0,0545	0,2855	29022	ТЭЦ-2	1 873,3	1 185 466,5	270 322,7	711,5	793,8	1 871,5	693,5	1,101	25,49	1,049	входит в радиус
Крытый ФОК с магазином, ул.Котельникова, 9	2022	0,1235	0,0036	0,1271	29023	ТЭЦ-2	1 463,4	1 008 927,8	137 087,5	712,4	793,8	1 463,0	196,3	0,351	7,22	0,334	входит в радиус
Торгово-офисное здание, на двух зем.участках, по ул. Кирова, 12	2023	0,0519	0,0012	0,0531	49034	ТЭЦ-2	1 722,0	1 079 967,2	257 244,5	711,5	793,8	1 721,8	84,3	0,145	3,10	0,138	входит в радиус
Гостиничный комплекс по ул.Труда-Лобкова, ул. Лобкова, 24	2022	0,3200	0,0121	0,3321	29024	ТЭЦ-2	1 463,4	1 008 927,8	137 087,5	712,4	793,8	1 462,4	522,5	0,933	19,21	0,889	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Вокзальная	2024	0,2970	0,0701	0,3671	29025	ТЭЦ-2	1 796,0	1 136 590,7	259 179,9	711,5	793,8	1 793,9	858,2	1,418	31,54	1,350	входит в радиус
9-ти этажное административное здание и надстройка 5-го этажа над существующим зданием, ул. Химиков, 8	2026	0,2880	0,0145	0,3025	39032	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 938,3	380,3	0,872	20,98	0,830	входит в радиус
Административное здание, пр. Мира, 69	2026	0,0960	0,0048	0,1008	39033	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 938,6	126,4	0,290	6,98	0,276	входит в радиус
Административное здание, ул. Малунцева, 34	2025	0,1440	0,0072	0,1512	39034	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 873,0	182,8	0,436	10,08	0,415	входит в радиус
Реконструкция (расширение производственного корпуса БУЗОО "Центр крови"), ул. Магистральная, 33	2025	0,1440	0,0072	0,1512	39035	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 873,0	182,8	0,436	10,08	0,415	входит в радиус
Горнолыжный комплекс в ПКиО "Советский", ул. Андрианова, 3, корпус 2	2023	0,2400	0,0121	0,2521	39036	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,6	281,8	0,727	15,55	0,692	входит в радиус
Торговый комплекс, ул. Пригородная, 15а	2026	0,0480	0,0024	0,0504	39037	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 938,7	63,2	0,145	3,49	0,138	входит в радиус
Теплофикационный модуль термокаталитического окисления осадков сточных вод очистных сооружений канализации, в 700 м северо-восточнее ул. Комбинатская, 50	2022	0,3818	0,0000	0,3818	39038	ТЭЦ-4	1 463,4	386 145,8	172 046,2	337,9	404,7	1 460,7	369,9	0,986	20,29	0,939	входит в радиус
Испытательная лаборатория ЛПДС "Омск" со складом хранения реактивов. Омское РНУ, ул. Комбинатская, 42	2026	0,4434	0,0000	0,4434	39039	ТЭЦ-4	1 938,8	479 673,6	256 085,7	337,9	406,2	1 934,4	518,0	1,146	27,57	1,091	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом стр. № 3.2. ул. Красный Путь, 143	2022	0,2200	0,0390	0,2590	39040	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,1	308,9	0,936	19,25	0,891	входит в радиус
Коммунально-складской объект, ул. Омская, 214к6	2022	0,1400	0,0000	0,1400	59040	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,3	119,3	0,361	7,43	0,344	входит в радиус
Культурно-развлекательный комплекс, ул. Некрасова, 1	2022	0,1600	0,0060	0,1660	59041	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,2	154,3	0,467	9,61	0,445	входит в радиус
Гостиница (апарт-отель), отн-но здания по ул.П.Некрасова, 1	2023	0,1440	0,0072	0,1512	59042	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,8	167,9	0,436	9,32	0,415	входит в радиус
АО ОмПО "Радиозавод им.А.С.Попова", корпус №1, ул.10 лет Октября, 195	2022	0,4960	0,0000	0,4960	59043	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,0	423,0	1,281	26,36	1,220	входит в радиус
АО ОмПО "Радиозавод им.А.С.Попова", корпус №8, ул.10 лет Октября, 195	2022	0,5960	0,0000	0,5960	59043	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,9	508,3	1,539	31,67	1,466	входит в радиус
АО ОмПО "Радиозавод им.А.С.Попова", корпус №33, ул.10 лет Октября, 195	2022	0,3260	0,0000	0,3260	59043	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,1	278,0	0,842	17,33	0,802	входит в радиус
Административное здание, ул. Октябрьская, 87	2022	0,1937	0,0000	0,1937	59044	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,2	165,4	0,501	10,30	0,477	входит в радиус
Торговый центр с пунктами выдачи интернет-заказов по ул.Березовского,19	2023	0,8350	0,0121	0,8471	59045	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,1	872,2	2,264	48,44	2,156	входит в радиус
Здание кафе, пр. К.Маркса, 43к1	2022	0,0479	0,0018	0,0497	59046	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,4	46,1	0,140	2,87	0,133	входит в радиус
Культурно-досуговый центр, ул. К.Либкнехта	2022	0,0320	0,0012	0,0332	59047	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,4	30,9	0,093	1,92	0,089	входит в радиус
Административно-хозяйственный блок с крестильной, ул. Третьяковская	2023	0,0240	0,0012	0,0252	59048	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 722,0	27,9	0,072	1,55	0,069	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом с адм.помещ. в границах улиц Рабиновича-Герцена-Третьяковская	2023	0,1650	0,0390	0,2040	59049	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,7	303,8	0,789	16,87	0,751	входит в радиус
Проект реставрации памятника истории."Здание цистерн..", ул. Волочаевская, 9	2022	0,1560	0,0120	0,1680	59050	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,2	168,1	0,509	10,48	0,485	входит в радиус
Главный учебный корпус ОмГУ, ул. Фрунзе, 6	2023	0,7200	0,0362	0,7562	59051	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,1	839,9	2,180	46,64	2,076	входит в радиус
Адм.здание (общественно-деловой комплекс), ул.Орджоникидзе,34 стр.	2022	0,6530	0,0069	0,6599	59052	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,8	576,9	1,747	35,95	1,664	входит в радиус
ММЦ, относит. школы № 72 по ул. Потанина	2023	0,1440	0,0072	0,1512	49035	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,8	167,9	0,436	9,32	0,415	входит в радиус
Энергетический корпус №7 по пр.Космический,24а	2022	0,5050	0,0072	0,5122	49036	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,9	451,7	1,368	28,15	1,303	входит в радиус
Гостиничный комплекс по ул. Пушкина, 8	2022	0,1280	0,0048	0,1328	59053	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,3	123,1	0,373	7,67	0,355	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №3 в квартале ж.д. ул.Барнаульская-11 Ремесленная	2025	0,2640	0,0623	0,3263	59054	ТЭЦ-5	1 873,3	3 838 913,9	2 173 461,6	2 952,8	3 375,7	1 872,7	525,1	1,260	29,16	1,200	входит в радиус
Квартал многоквартирных жилых домов по ул. Барнаульская-11 Ремесленная	2025	0,9900	0,2337	1,2237	59054	ТЭЦ-5	1 873,3	3 838 913,9	2 173 461,6	2 952,8	3 375,7	1 871,2	1 968,6	4,724	109,33	4,499	входит в радиус
Торговый комплекс с рестораном и кафе по ул. С.Разина	2023	0,1440	0,0072	0,1512	59055	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,8	167,9	0,436	9,32	0,415	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
(1 оч.)																	
9-ти эт. офисное здание с жилыми апартаментами по ул. Булатова	2025	0,1920	0,0096	0,2016	59056	ТЭЦ-5	1 873,3	3 838 913,9	2 173 461,6	2 952,8	3 375,7	1 873,0	242,0	0,581	13,44	0,553	входит в радиус
Офисное здание, ул. Тарская, 8	2026	0,0480	0,0024	0,0504	59057	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 938,8	62,8	0,145	3,49	0,138	входит в радиус
Пристройка к зданию по ул. Степная, 73	2026	0,0240	0,0000	0,0240	59058	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 938,8	26,8	0,062	1,49	0,059	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Голика, 2	2026	0,1206	0,0234	0,1440	59059	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 938,6	229,8	0,530	12,76	0,505	входит в радиус
Спорткорпус, ул. Ленина, 48	2026	0,0240	0,0000	0,0240	59060	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 938,8	26,8	0,062	1,49	0,059	входит в радиус
Административное здание, ул. Бударина, 3Б	2026	0,0480	0,0024	0,0504	59061	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 938,8	62,8	0,145	3,49	0,138	входит в радиус
Пристройка плавательного бассейна к спортивному комплексу, ул. Декабристов, 178	2026	0,3449	0,0024	0,3473	59062	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 938,4	395,0	0,911	21,94	0,868	входит в радиус
Здание учебного центра противопожарной защиты с бытовыми помещениями, с пристройкой и надстройкой до четырех этажей, ул. 20 лет РККА, 17/1	2026	0,1081	0,0000	0,1081	59063	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 938,7	121,0	0,279	6,72	0,266	входит в радиус
Многоквартирный дом по ул. Волгоградской (стр. №3)	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19053	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,2	445,7	0,789	16,87	0,751	входит в радиус
Многоквартирный дом по ул. Волгоградской (стр. №4)	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19053	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,2	445,7	0,789	16,87	0,751	входит в радиус
10-эт. жилой дом, ул. 4-я Любинская-Рокоссовского (2 этап)	2026	0,2640	0,0623	0,3263	19061	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 937,4	801,0	1,260	30,33	1,200	входит в радиус
Продовольственный магазин, ул. Фугенфирова, 2а	2023	0,0240	0,0012	0,0252	19062	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,9	40,9	0,072	1,55	0,069	входит в радиус
Кафе, ул. Дианова (около №11)	2026	0,0240	0,0012	0,0252	19063	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 938,7	46,1	0,072	1,74	0,069	входит в радиус
Торговый комплекс, ул. Дианова, 12	2024	0,0960	0,0048	0,1008	19064	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 795,7	170,3	0,290	6,45	0,276	входит в радиус
Мясожировой корпус (помещение 1П) по ул. 2-я Солнечная, 44а, литер А,А5	2022	0,4050	0,0000	0,4050	19065	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 462,6	568,3	1,046	21,52	0,996	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Ватутина-ул. Новороссийская	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19066	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,2	445,7	0,789	16,87	0,751	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. 4-я Островская	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19067	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 794,7	740,6	1,260	28,04	1,200	входит в радиус
Реконструируемое здание, по ул. 22 Апреля, 38 (Литера В)	2025	0,2073	0,0024	0,2097	39041	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 872,9	233,5	0,557	12,88	0,530	входит в радиус
Склад каолина переоборудованный в цех для изготовления металлоконструкций, пр. Мира, 185/2	2025	0,6874	0,0000	0,6874	39042	ТЭЦ-4	1 873,3	461 891,8	248 725,9	337,9	406,2	1 866,7	771,9	1,776	41,09	1,691	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Энтузиастов	2026	0,1206	0,0234	0,1440	39043	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 938,5	231,4	0,530	12,76	0,505	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом (стр. № 163) в ЖК "Дачный"	2023	0,4824	0,0935	0,5759	59064	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,1	817,6	2,122	45,41	2,021	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом (стр. №167) со встроенными помещениями общественного назначения и надземной автостоянкой закрытого типа в ЖК "Дачный"	2024	0,2310	0,0545	0,2855	59065	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,6	441,4	1,101	24,51	1,049	входит в радиус
Блок обслуживания (стр. № 169). Магазин с офисом социальной службы и физкультурно-оздоровительным комплексом в ЖК "Дачный"	2024	0,2400	0,0121	0,2521	59066	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,7	291,2	0,727	16,17	0,692	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом № 4 по ул. Шебалдина в границах улиц 13-я Линия-Иркутская-Шебалдина	2023	0,1650	0,0390	0,2040	59067	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,7	303,8	0,789	16,87	0,751	входит в радиус
Промышленное предприятие ПАО"Сатурн", пр. К. Маркса, 41	2022	19,6000	0,0000	19,6000	59068	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 446,1	16 716,4	50,628	1 041,66	48,217	входит в радиус
Гостиница (комплекс апартаментов) по ул. Чкалова	2024	0,0480	0,0024	0,0504	59069	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 796,0	58,1	0,145	3,22	0,138	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	2023	0,2310	0,0545	0,2855	39044	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,4	427,3	1,101	23,57	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39045	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,4	444,3	1,101	24,51	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №3 в мкр. Королева-Лаптева	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39046	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,4	444,3	1,101	24,51	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №4 в мкр. Королева-Лаптева	2025	0,2310	0,0545	0,2855	39047	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 872,6	462,1	1,101	25,49	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №5 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	2026	0,2970	0,0701	0,3671	39048	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 937,9	618,5	1,418	34,12	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №6 в мкр. Королева-Лаптева	2025	0,2970	0,0701	0,3671	39049	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 872,4	594,7	1,418	32,81	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №7 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	2027	0,2310	0,0545	0,2855	39050	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 006,0	499,6	1,101	27,57	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №8 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	2027	0,2310	0,0545	0,2855	39051	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 006,0	499,6	1,101	27,57	1,049	входит в радиус
Строительство детского сада по пр. Мира, 65а	2023	0,2400	0,0121	0,2521	39052	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,6	281,8	0,727	15,55	0,692	входит в радиус
Ресторан "Гурманъ" относит. ул. Ленина, 23/1	2022	0,0640	0,0024	0,0664	59070	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,3	61,4	0,186	3,82	0,177	входит в радиус
Магазин товаров первой необходимости относительно ул.	2022	0,0320	0,0012	0,0332	19068	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 463,3	50,8	0,093	1,92	0,089	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$НВВ_i^{отэ}$	$НВВ_i^{пер}$	$Q_i^{с}$	Q_i	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta НВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta НВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Волгоградской, 28																	
Пристройка к зданию КДЦ "Маяковский" по ул. Красный Путь, 4	2023	0,0240	0,0000	0,0240	59071	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 722,0	23,9	0,062	1,33	0,059	входит в радиус

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 33. Анализ данных таблицы 33 показывает, что производительность ВПУ источников теплоснабжения достаточна для обеспечения текущей и перспективной подпитки тепловых сетей. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии не рассматривают новые блочно-модульные котельные, по причине отсутствия информации об устанавливаемых ВПУ для восполнения потерь теплоносителя.

Таблица 33. Балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

№ п/п	Показатель	Величина показателя																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																									
1	ТЭЦ-3																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
2	Срок службы, лет	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0	72,0	73,0	74,0	75,0	76,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1258,5	1155,2	1053,9	953,9	1001,2	1002,3	984,6	992,9	989,5	985,1	983,1	978,9	974,9	971,8	968,4	965,3	962,3	959,5	956,7	954,1	951,7	949,4	947,2	945,0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1258,5	1155,2	1053,9	953,9	1001,2	1002,3	984,6	992,9	989,5	985,1	983,1	978,9	974,9	971,8	968,4	965,3	962,3	959,5	956,7	954,1	951,7	949,4	947,2	945,0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,6	146,8	151,5	153,3	156,1	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,7	156,8	156,8	156,8
6.2	- сверхнормативные утечки	128,7	1011,9	910,6	810,6	857,8	858,8	837,8	841,4	836,2	829,0	826,7	822,5	818,5	815,4	812,0	808,7	805,7	802,8	800,1	797,5	795,0	792,6	790,4	788,2
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	986,5	896,8	807,2	717,5	753,0	759,2	743,2	751,8	751,4	748,8	750,7	750,3	749,9	750,3	750,2	750,2	750,2	750,2	750,2	750,2	750,2	750,2	750,2	750,2
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	821,8	821,8	821,8	821,8	821,8	823,7	848,2	883,8	897,5	918,2	920,2	920,5	920,6	920,7	920,8	921,8	922,2	922,4	922,4	922,4	923,1	923,4	923,5	923,6
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	341,5	444,8	546,1	646,1	598,8	597,7	615,4	607,1	610,5	614,9	616,9	621,1	625,1	628,2	631,6	634,7	637,7	640,5	643,3	645,9	648,3	650,6	652,8	655,0
10	Доля резерва/дефицита, %	21,3	27,8	34,1	40,4	37,4	37,4	38,5	37,9	38,2	38,4	38,6	38,8	39,1	39,3	39,5	39,7	39,9	40,0	40,2	40,4	40,5	40,7	40,8	40,9
2	ТЭЦ-4																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
2	Срок службы, лет	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	56,2	57,7	42,8	41,0	56,2	54,6	52,9	51,4	50,0	48,7	47,5	46,3	45,1	44,0	43,1	42,1	41,1	40,2	39,4	38,6	37,8	37,1	36,4	35,7
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	56,2	57,7	42,8	41,0	56,2	54,6	52,9	51,4	50,0	48,7	47,5	46,3	45,1	44,0	43,1	42,1	41,1	40,2	39,4	38,6	37,8	37,1	36,4	35,7
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,4	23,4	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
6.2	- сверхнормативные утечки	33,0	34,5	19,6	17,9	33,0	31,4	29,7	28,2	26,8	25,5	24,2	22,9	21,8	20,7	19,6	18,6	17,7	16,8	15,9	15,1	14,3	13,6	12,9	12,2
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,8	252,9	253,0	253,2	253,6	253,6	253,6	253,6	253,6	254,7	254,7	254,7	254,7	254,9	255,2	255,2	255,2	255,2	255,3
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	548,8	547,3	562,2	564,0	548,8	550,4	552,1	553,6	555,0	556,3	557,5	558,7	559,9	561,0	561,9	562,9	563,9	564,8	565,6	566,4	567,2	567,9	568,6	569,3
10	Доля резерва/дефицита, %	90,7	90,5	92,9	93,2	90,7	91,0	91,3	91,5	91,7	91,9	92,2	92,4	92,5	92,7	92,9	93,0	93,2	93,4	93,5	93,6	93,7	93,9	94,0	94,1
3	ТЭЦ-5																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0
2	Срок службы, лет	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1466,3	1356,7	1250,5	1149,8	1156,2	1165,1	1134,7	1124,2	1116,3	1106,2	1096,8	1086,9	1076,4	1067,4	1058,5	1050,3	1042,2	1034,5	1027,3	1020,3	1014,1	1007,8	1001,9	996,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1466,3	1356,7	1250,5	1149,8	1156,2	1165,1	1134,7	1124,2	1116,3	1106,2	1096,8	1086,9	1076,4	1067,4	1058,5	1050,3	1042,2	1034,5	1027,3	1020,3	1014,1	1007,8	1001,9	996,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	244,3	245,3	246,2	248,6	253,7	254,1	254,1	254,3	254,3	254,3	254,6	254,6	254,7	254,8	254,8	255,2	255,2	255,3	255,3
6.2	- сверхнормативные утечки	364,3	1113,9	1007,8	907,0	913,4	920,8	889,4	877,9	867,7	852,5	842,7	832,7	822,1	813,1	804,2	795,7	787,5	779,8	772,5	765,5	758,9	752,6	746,6	740,8
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	859,2	781,1	703,0	624,9	628,4	652,1	635,1	638,5	641,9	638,5	639,7	640,0	639,4	639,7	639,7	639,6	639,7	639,7	639,6	639,7	639,7	639,7	639,7	639,7
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1591,8	1591,8	1591,8	1591,8	1591,8	1603,4	1611,4	1618,0	1635,7	1674,5	1677,5	1677,8	1678,8	1679,2	1679,3	1681,4	1681,6	1682,2	1682,7	1682,9	1685,7	1685,9	1686,7	1687,0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2033,7	2143,3	2249,5	2350,2	2343,8	2334,9	2365,3	2375,8	2383,7	2393,8	2403,2	2413,1	2423,6	2432,6	2441,5	2449,7	2457,8	2465,5	2472,7	2479,7	2485,9	2492,2	2498,1	2503,8
10	Доля резерва/дефицита, %	58,1	61,2	64,3	67,1	67,0	66,7	67,6	67,9	68,1	68,4	68,7	68,9	69,2	69,5	69,8	70,0	70,2	70,4	70,6	70,8	71,0	71,2	71,4	71,5
4	ТЭЦ-2																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
2	Срок службы, лет	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0	72,0	73,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	225,4	208,7	192,4	175,9	219,5	203,6	200,5	201,5	195,6	193,4	191,7	188,5	186,2	184,1	181,9	180,0	178,1	176,3	174,7	173,0	171,6	170,1	168,6	167,3
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	225,4	208,7	192,4	175,9	219,5	203,6	200,5	201,5	195,6	193,4	191,7	188,5	186,2	184,1	181,9	180,0	178,1	176,3	174,7	173,0	171,6	170,1	168,6	167,3
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,8	29,8	30,1	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,4	30,4	30,6	30,6	30,6	30,6
6.2	- сверхнормативные утечки	60,4	179,0	162,7	146,2	189,8	173,9	170,8	171,8	165,9	163,6	161,6	158,4	156,0	153,9	151,7	149,8	147,9	146,0	144,3	142,6	141,0	139,5	138,0	136,7
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	135,2	123,0	110,7	98,4	122,7	110,6	110,6	114,6	111,9	112,4	113,0	112,4	112,6	112,7	112,6	112,6	112,6	112,6	112,6	112,6	112,6	112,6	112,6	112,6
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,7	248,8	249,2	249,3	251,5	252,3	252,4	252,5	252,5	252,7	252,7	252,8	254,0	254,3	255,2	255,3	255,4	255,6
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1374,6	1391,3	1407,6	1424,1	1380,5	1396,4	1399,5	1398,5	1404,4	1406,6	1408,3	1411,5	1413,8	1415,9	1418,1	1420,0	1421,9	1423,7	1425,3	1427,0	1428,4	1429,9	1431,4	1432,7
10	Доля резерва/дефицита, %	85,9	87,0	88,0	89,0	86,3	87,3	87,5	87,4	87,8	87,9	88,0	88,2	88,4	88,5	88,6	88,8	88,9	89,0	89,1	89,2	89,3	89,4	89,5	89,5
5	КРК																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
2	Срок службы, лет	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	153,7	143,6	134,3	125,0	140,9	140,0	138,5	138,2	139,8	139,5	139,9	139,9	139,9	139,0	138,2	137,3	136,5	135,8	135,1	134,4	133,8	133,1	132,5	132,0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	153,7	143,6	134,3	125,0	140,9	140,0	138,5	138,2	139,8	139,5	139,9	139,9	139,9	139,0	138,2	137,3	136,5	135,8	135,1	134,4	133,8	133,1	132,5	132,0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,2	72,0	72,8	75,8	76,8	78,2	79,2	80,2	80,2	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4
6.2	- сверхнормативные утечки	28,2	72,5	63,2	54,0	69,8	68,8	66,5	65,4	64,0	62,7	61,7	60,7	59,7	58,8	57,9	57,0	56,2	55,4	54,7	54,0	53,4	52,7	52,1	51,6
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	54,5	49,5	44,6	39,6	41,5	41,9	41,0	41,5	41,5	41,3	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	602,3	602,3	602,3	602,3	602,3	603,4	609,0	615,7	638,0	645,7	656,1	663,8	671,4	671,6	672,1	672,1	672,1	672,1	672,4	672,5	672,9	672,9	672,9	672,9
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1446,3	1456,4	1465,7	1475,0	1459,1	1460,0	1461,5	1461,8	1460,2	1460,5	1460,1	1460,1	1460,1	1461,0	1461,8	1462,7	1463,5	1464,2	1464,9	1465,6	1466,2	1466,9	1467,5	1468,0
10	Доля резерва/дефицита, %	90,4	91,0	91,6	92,2	91,2	91,3	91,3	91,4	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,4	91,4	91,5	91,5	91,6	91,6	91,6	91,7	91,7	91,8
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"																									
6	Котельная 1.01																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов																								
7	Котельная 1.03																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов Комплексон-6																								
8	Котельная 1.04																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов Комплексон-6																								
9	Котельная 1.05																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16																								
10	Котельная 1.27																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена система дозирования реагентов																								
11	Котельная 1.43																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов																								
12	Котельная 2.01																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов																								
13	Котельная 2.02																								
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																								
14	Котельная 2.03																								
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																								
15	Котельная 2.04																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16																								
16	Котельная 2.05																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16																								
17	Котельная 2.06																								
	Водоподготовка отсутствует. Производится умягчение исходной воды																								
18	Котельная 2.07																								
	Водоподготовка отсутствует. Производится умягчение исходной воды																								
19	Котельная 2.08																								
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента																								
20	Котельная 2.09																								
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																								

№ п/п	Показатель	Величина показателя																						
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
21	Котельная 2.35																								
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена система дозирования реагентов																									
22	Котельная 3.01																								
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)																									
23	Котельная 3.02																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Срок службы, лет	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4
10	Доля резерва/дефицита, %	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
24	Котельная 4.01																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
25	Котельная 4.02																								
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16																									
26	Котельная 5.01																								
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16																									
27	Котельная 5.02																								
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)																									
28	Котельная 5.04																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
29	Котельная 5.21																								
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена система дозирования реагентов																								Закрытие котельной. Переключение потребителей на Мини-ТЭЦ	
30	Котельная 5.36																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																								Закрытие котельной. Переключение потребителей на Мини-ТЭЦ	
31	Котельная 5.39																								
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов																									
32	Котельная 1.39																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
33	Котельная 1.08																								
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов																									
ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																									
34	Котельная 3.04																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	Закрытие котельной. Переключение потребителей на ТЭЦ-5											
2	Срок службы, лет	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0												
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6												
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6												
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6												
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6												
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4												
10	Доля резерва/дефицита, %	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6												

№ п/п	Показатель	Величина показателя																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
35	Котельная 3.05																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
2	Срок службы, лет	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0	72,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
10	Доля резерва/дефицита, %	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"																									
36	Котельная 3.13																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
2	Срок службы, лет	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	33,0	33,1	33,3	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	126,9	126,9	126,8	126,8	126,8	126,8	126,8	126,8
10	Доля резерва/дефицита, %	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6
37	Котельная 3.14																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
2	Срок службы, лет	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	131,4	131,4	131,4	131,4	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,6	131,6	131,6	131,6
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6
10	Доля резерва/дефицита, %	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3
ЕТО № 5 АО "Омскшина"																									
38	Котельная 3.17																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
2	Срок службы, лет	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6

№ п/п	Показатель	Величина показателя																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4
10	Доля резерва/дефицита, %	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"																									
39	Котельная 1.38																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
40	Котельная 4.31																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	Закрытие котельной. Переключение потребителей на ТЭЦ-3								
2	Срок службы, лет	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0									
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2									
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2									
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2									
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8									
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5									
10	Доля резерва/дефицита, %	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1									
41	Котельная 5.43																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
42	Котельная С.Тюленина																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																								Закрытие котельной. Переключение потребителей на ТЭЦ-3	
ЕТО № 7 АО "ОНИИП"																									
43	Котельная 2.10																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
2	Срок службы, лет	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,8	42,0	42,0	42,0	42,0	42,2
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,2	144,2	144,2	144,2	144,2	144,2
10	Доля резерва/дефицита, %	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1
ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																									
44	Котельная 2.33																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"																									
45	Котельная 2.11																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																									
46	Мини-ТЭЦ																								

№ п/п	Показатель	Величина показателя																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Производительность ВПУ, т/ч	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
2	Срок службы, лет	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	4,0	4,0	4,0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	4,0	4,0	4,0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	4,0	4,0	4,0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,0	66,0	66,0	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7
10	Доля резерва/дефицита, %	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,3	94,2	94,2	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8
47	Котельная 5.24																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
2	Срок службы, лет	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
10	Доля резерва/дефицита, %	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
48	Котельная 5.42																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 11 Омский РВПиС																									
49	Котельная 1.09																								
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)																									Закрытие котельной. Переключение потребителей на ТЭЦ-3
ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»																									
50	Котельная 1.26																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"																									
51	Котельная 1.23																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
2	Срок службы, лет	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,2

№ п/п	Показатель	Величина показателя																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0
10	Доля резерва/дефицита, %	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
ЕТО № 14 ООО "Мечта"																									
52	Котельная 1.35																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"																									
53	ТЭС																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
2	Срок службы, лет	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1
10	Доля резерва/дефицита, %	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"																									
54	Котельная 2.34																								
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)																									
ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"																									
55	Котельная 3.19																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																									
56	Котельная 2.28																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																									
57	Котельная 2.29																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 20 АО «Русь»																									
58	Котельная 1.41																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"																									
59	Котельная 5.07																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
Закрытие котельной. Переключение потребителей на ТЭЦ-5																									
ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"																									
60	Котельная 5.46																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В таблице 34 приведены существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

На основании данных, представленных в таблице 34 можно сделать вывод, что дефицита производительности водоподготовительных установок на период до 2040 г. не наблюдается ни на одном из источников теплоснабжения г. Омск, таким образом, мероприятия по увеличению производительности ВПУ на источниках не требуются.

Таблица 34. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Величина показателя																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																									
1	ТЭЦ-3																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	821,8	821,8	821,8	821,8	821,8	823,7	848,2	883,8	897,5	918,2	920,2	920,5	920,6	920,7	920,8	921,8	922,2	922,4	922,4	922,4	923,1	923,4	923,5	923,6
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	341,5	444,8	546,1	646,1	598,8	597,7	615,4	607,1	610,5	614,9	616,9	621,1	625,1	628,2	631,6	634,7	637,7	640,5	643,3	645,9	648,3	650,6	652,8	655,0
6	Доля резерва/дефицита, %	21,3	27,8	34,1	40,4	37,4	37,4	38,5	37,9	38,2	38,4	38,6	38,8	39,1	39,3	39,5	39,7	39,9	40,0	40,2	40,4	40,5	40,7	40,8	40,9
2	ТЭЦ-4																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,8	252,9	253,0	253,2	253,6	253,6	253,6	253,6	253,6	254,7	254,7	254,7	254,7	254,9	255,2	255,2	255,2	255,2	255,3
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,2	352,1	352,0	351,8	351,4	351,4	351,4	351,4	351,4	350,3	350,3	350,3	350,3	350,1	349,8	349,8	349,8	349,8	349,7
6	Доля резерва/дефицита, %	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8
3	ТЭЦ-5																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1591,8	1591,8	1591,8	1591,8	1591,8	1603,4	1611,4	1618,0	1635,7	1674,5	1677,5	1677,8	1678,8	1679,2	1679,3	1681,4	1681,6	1682,2	1682,7	1682,9	1685,7	1685,9	1686,7	1687,0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1908,2	1908,2	1908,2	1908,2	1908,2	1896,6	1888,6	1882,0	1864,3	1825,5	1822,5	1822,2	1821,2	1820,8	1820,7	1818,6	1818,4	1817,8	1817,3	1817,1	1814,3	1814,1	1813,3	1813,0
6	Доля резерва/дефицита, %	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,2	54,0	53,8	53,3	52,2	52,1	52,1	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	51,9	51,9	51,9	51,8	51,8	51,8	51,8
4	ТЭЦ-2																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,7	248,8	249,2	249,3	251,5	252,3	252,4	252,5	252,5	252,7	252,7	252,8	254,0	254,3	255,2	255,3	255,4	255,6
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,3	1351,2	1350,8	1350,7	1348,5	1347,7	1347,6	1347,5	1347,5	1347,3	1347,3	1347,2	1346,0	1345,7	1344,8	1344,7	1344,6	1344,4
6	Доля резерва/дефицита, %	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,4	84,4	84,3	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2	84,1	84,1	84,0	84,0	84,0	84,0
5	КРК																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	602,3	602,3	602,3	602,3	602,3	603,4	609,0	615,7	638,0	645,7	656,1	663,8	671,4	671,6	672,1	672,1	672,1	672,1	672,4	672,5	672,9	672,9	672,9	672,9
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	997,7	997,7	997,7	997,7	997,7	996,6	991,0	984,3	962,0	954,3	943,9	936,2	928,6	928,4	927,9	927,9	927,9	927,9	927,6	927,5	927,1	927,1	927,1	927,1
6	Доля резерва/дефицита, %	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,3	61,9	61,5	60,1	59,6	59,0	58,5	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	57,9	57,9	57,9	57,9
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"																									
6	Котельная 1.01																								
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов																									
7	Котельная 1.03																								
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов Комплексон-6																									
8	Котельная 1.04																								
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов Комплексон-6																									
9	Котельная 1.05																								
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16																									
10	Котельная 1.27																								
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена система дозирования реагентов																									
11	Котельная 1.43																								
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов																									

№ п/п	Показатель	Величина показателя																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
12	Котельная 2.01																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов																								
13	Котельная 2.02																								
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																								
14	Котельная 2.03																								
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																								
15	Котельная 2.04																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16																								
16	Котельная 2.05																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16																								
17	Котельная 2.06																								
	Водоподготовка отсутствует. Производится умягчение исходной воды																								
18	Котельная 2.07																								
	Водоподготовка отсутствует. Производится умягчение исходной воды																								
19	Котельная 2.08																								
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента																								
20	Котельная 2.09																								
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																								
21	Котельная 2.35																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена система дозирования реагентов																								
22	Котельная 3.01																								
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)																								
23	Котельная 3.02																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6
6	Доля резерва/дефицита, %	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1
24	Котельная 4.01																								
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																								
25	Котельная 4.02																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16																								
26	Котельная 5.01																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16																								
27	Котельная 5.02																								
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)																								
28	Котельная 5.04																								
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																								
29	Котельная 5.21																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена система дозирования реагентов																			Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Мини-ТЭЦ						
30	Котельная 5.36																								
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																							Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки по-требителей на Мини-ТЭЦ	
31	Котельная 5.39																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов																								
32	Котельная 1.39																								
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																								
33	Котельная 1.08																								
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов																								
	ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																								
34	Котельная 3.04																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5											
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6												
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4												
6	Доля резерва/дефицита, %	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4												
35	Котельная 3.05																								

№ п/п	Показатель	Величина показателя																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Производительность ВПУ, т/ч	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,1	158,1	158,1
6	Доля резерва/дефицита, %	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,8	98,8	98,8
ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"																									
36	Котельная 3.13																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	33,0	33,1	33,3	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	97,0	96,9	96,7	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6
6	Доля резерва/дефицита, %	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7	74,6	74,5	74,4	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
37	Котельная 3.14																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	131,4	131,4	131,4	131,4	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,6	131,6	131,6	131,6
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	-11,4	-11,4	-11,4	-11,4	-11,5	-11,5	-11,5	-11,5	-11,5	-11,5	-11,5	-11,5	-11,5	-11,6	-11,6	-11,6	-11,6
6	Доля резерва/дефицита, %	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	-9,5	-9,5	-9,5	-9,5	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6
ЕТО № 5 АО "Омскшина"																									
38	Котельная 3.17																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6
6	Доля резерва/дефицита, %	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"																									
39	Котельная 1.38																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
40	Котельная 4.31																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"								
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8									
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9									
6	Доля резерва/дефицита, %	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7									
41	Котельная 5.43																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
42	Котельная С.Тюленина																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																						Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"			
ЕТО № 7 АО "ОНИИП"																									
43	Котельная 2.10																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,8	42,0	42,0	42,0	42,0	42,2
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,2	108,0	108,0	108,0	108,0	107,8
6	Доля резерва/дефицита, %	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,2	72,0	72,0	72,0	72,0	71,9
ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																									
44	Котельная 2.33																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"																									
45	Котельная 2.11																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																									
46	Мини-ТЭЦ																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
6	Доля резерва/дефицита, %	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1
47	Котельная 5.24																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1
6	Доля резерва/дефицита, %	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8
48	Котельная 5.42																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 11 Омский РВПиС																									
49	Котельная 1.09																								
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)																									Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"
ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»																									
50	Котельная 1.26																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"																									
51	Котельная 1.23																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-теля, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,2
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	333,9	333,9	333,9	333,9	333,9	333,9	333,9	333,9	333,9	333,9	333,9	333,9	333,8
6	Доля резерва/дефицита, %	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4
ЕТО № 14 ООО "Мечта"																									
52	Котельная 1.35																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"																									
53	ТЭС																								
1	Производительность ВПУ, т/ч	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоноси-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теля, ед.																								
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7
6	Доля резерва/дефицита, %	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3
ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"																									
54	Котельная 2.34																								
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)																									
ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"																									
55	Котельная 3.19																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																									
56	Котельная 2.28																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																									
57	Котельная 2.29																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 20 АО «Русь»																									
58	Котельная 1.41																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									
ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"																									
59	Котельная 5.07																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала									Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5															
ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"																									
60	Котельная 5.46																								
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																									

4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения

В разработанной схеме теплоснабжения г. Омск рассмотрены 3 варианта перспективного развития систем теплоснабжения:

Вариант № 1 предполагает:

1. подключение объектов перспективной застройки преимущественно к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, а также к существующим котельным;
2. развитие тепловых сетей от существующих теплоисточников с целью подключения новых потребителей;
3. сохранение существующих источников тепловой энергии в работе;
4. увеличение тепловой мощности источников тепловой энергии с целью обеспечения тепловых нагрузок перспективных потребителей;
5. техническое перевооружение существующих источников тепловой энергии с целью повышения эффективности их работы;
6. строительство новых источников тепловой энергии с целью обеспечения тепловых нагрузок перспективных потребителей в зонах, не обеспеченных централизованным теплоснабжением;
7. Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации в среднегодовом объеме 0,5 % от общей материальной характеристики тепловых сетей.

Вариант № 2 предполагает:

Мероприятия, совпадающие с вариантом № 1:

1. подключение объектов перспективной застройки преимущественно к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, а также к существующим котельным;
2. развитие тепловых сетей от существующих теплоисточников с целью подключения новых потребителей;
3. сохранение существующих источников тепловой энергии в работе;
4. увеличение тепловой мощности источников тепловой энергии с целью обеспечения тепловых нагрузок перспективных потребителей;
5. техническое перевооружение существующих источников тепловой энергии с целью повышения эффективности их работы;

6. строительство новых источников тепловой энергии с целью обеспечения тепловых нагрузок перспективных потребителей в зонах, не обеспеченных централизованным теплоснабжением.

Дополнительные мероприятия:

1. закрытие 7 существующих котельных с переключением тепловых нагрузок на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии;
2. реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации в среднегодовом объеме 3,6 % от общей материальной характеристики тепловых сетей в городе;
3. Строительство резервирующих перемычек между тепломагистралями для повышения надежности теплоснабжения потребителей.

Вариант № 3 предполагает:

Мероприятия, совпадающие с вариантом № 2:

1. подключение объектов перспективной застройки преимущественно к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, а также к существующим котельным;
2. развитие тепловых сетей от существующих теплоисточников с целью подключения новых потребителей;
3. сохранение существующих источников тепловой энергии в работе;
4. увеличение тепловой мощности источников тепловой энергии с целью обеспечения тепловых нагрузок перспективных потребителей;
5. техническое перевооружение существующих источников тепловой энергии с целью повышения эффективности их работы;
6. строительство новых источников тепловой энергии с целью обеспечения тепловых нагрузок перспективных потребителей в зонах, не обеспеченных централизованным теплоснабжением;
7. реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации в среднегодовом объеме 3,6 % от общей материальной характеристики тепловых сетей в городе;
8. закрытие 7 существующих котельных с переключением тепловых нагрузок на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии;
9. Строительство резервирующих перемычек между тепломагистралями для повышения надежности теплоснабжения потребителей.

Дополнительные мероприятия:

1. закрытие 7 существующих котельных с переключением тепловых нагрузок на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Общее количество закрываемых котельных в Варианте № 3 составляет 14.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

На основании выполненного анализа можно сделать выводы:

1. Из трех предложенных вариантов развития для большинства ЕТО (19 из 22) наилучшими технико-экономическими показателями обладает вариант развития № 2, для ЕТО № 7, 11, 13 наилучшими технико-экономическими показателями обладает вариант развития № 1.

2. Реализация Варианта № 1 не требует привлечения дополнительного финансирования и может быть реализована за счет средств утвержденного тарифа. В этом случае прогнозируется деградация объектов теплоснабжения в городе: увеличение срока службы и количества повреждений на тепловых сетях, снижение качества теплоснабжения потребителей.

3. Реализация Варианта № 2 позволит улучшить состояние систем теплоснабжения. Для его реализации требуются дополнительные источники финансирования. В качестве основного источника рассматривается переход г. Омск в ценовую зону на тариф альтернативной котельной. Данный переход позволит увеличить тариф на теплоснабжение для конечного потребителя и позволит выполнить все запланированные мероприятия в зонах действия следующих ЕТО:

- ЕТО № 1 АО "ОмскРТС";
- ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева";
- ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод";
- ЕТО № 5 АО "Омскшина";
- ЕТО № 6 ООО "ПТЭ";
- ЕТО № 7 АО "ОНИИП";
- ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс";
- ЕТО № ООО «Малая генерация»;
- ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания";
- ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук".

Для других ЕТО переход на тариф альтернативной котельной приведет к снижению тарифа на теплоснабжение и сократит источники финансирования:

- ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания";
- ЕТО № 11 Омский РВПиС;

- ЕТО № 14 ООО "Мечта";
- ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис";
- ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка";
- ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат";
- ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей».

Для данных ЕТО реализация всего комплекса запланированных в Варианте № 2 мероприятий потребует привлечение бюджетного финансирования, либо передача части объектов теплоснабжения (котельных и тепловых сетей) другим ЕТО, у которых тариф на теплоснабжение после перехода в ценовую зону увеличится (например, ЕТО № 1). Конкретный перечень передаваемых объектов может быть определен при согласовании параметров ценовой зоны между администрацией и теплоснабжающими организациями г. Омска.

5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях

Для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок в г. Омск для потребителей, расположенных вне систем теплоснабжения существующих источников централизованного теплоснабжения, предлагается выполнить строительство 18 новых котельных. Технические характеристики данных котельных приведены в таблице 35.

Оценка финансовых потребностей для строительства новых котельных выполнена по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-19-2022. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет стоимости строительства выполнен с учетом индексов-дефляторов МЭР на год реализации мероприятия в таблице 36.

Таблица 35. Перечень новых котельных, необходимых для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

№ котельной	№ объекта застройки	Наименование объекта строительства	Год ввода объекта	Тепловая нагрузка потребителя, Гкал/ч			Общая тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Предполагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла
				Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма				
1	1	ДОУ 260 мест (№1.1.6 по г/п), ул.6-я Любинская	2038	0,12	0,0072	0,1272	0,1272	0,162	10106	перспективная котельная ул.6-я Любинская
2	2	ДОУ 260 мест (№1.1.14 по г/п), ул. Кондратюка	2036	0,12	0,0072	0,1272	0,1272	0,162	10114	перспективная котельная ул. Кондратюка
3	3	ДОУ 120 мест (№1.1.26 по г/п), ул. Троицкая	2030	0,08	0,0048	0,0848	0,1908	0,243	10126	перспективная котельная, ул. Троицкая
	4	НОШ на 200 мест (№1.1.42 по г/п), ул. Троицкая	2030	0,1	0,006	0,106			10142	
4	5	СОШ на 1122 мест (№1.1.39 по г/п), ул. Сакена Сейфуллина	2027	0,72	0,0362	0,7562	0,7562	0,972	10139	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина
5	6	ДОУ 120 мест (№2.1.2 по г/п), п. Армейский, ул. Северная	2036	0,08	0,0048	0,0848	0,0848	0,108	20102	перспективная котельная ул. Северная
6	7	ДОУ 100 мест (№2.1.3 по г/п), п. Линейный	2035	0,08	0,0048	0,0848	0,0848	0,108	20103	перспективная котельная п. Линейный
7	8	ДОУ 180 мест (№2.1.6 по г/п), ул. 14-й Военный городок	2040	0,1	0,006	0,106	0,4453	0,567	20106	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок
	9	СОШ на 550 мест (№2.1.45 по г/п), 14-й Военный городок	2039	0,32	0,0193	0,3393			20145	
8	10	ДОУ 260 мест (№2.1.11 по г/п), ул. 2-я Тепловозная	2037	0,12	0,0072	0,1272	0,1272	0,162	20111	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная
9	11	ДОУ 310 мест (№2.1.13 по г/п), ул. Маргелова	2036	0,16	0,0096	0,1696	0,8693	1,107	20113	перспективная котельная, ул. Маргелова
	12	СОШ на 550 мест с плавательным бассейном (№2.1.38 по г/п), ул. Маргелова	2040	0,52	0,0313	0,5513			20138	
	13	ДСШ на 80 мест (№2.1.55 по г/п), ул. Маргелова	2036	0,04	0,0024	0,0424			20155	
	14	ДОУ 200 мест (№2.1.25 по г/п), ул. Маргелова	2039	0,1	0,006	0,106			20125	
10	15	ДОУ 160 мест (№2.1.32 по г/п), ул. Урицкого	2024	0,096	0,0048	0,1008	0,1008	0,1296	20132	перспективная котельная ул. Урицкого
11	16	СОШ на 600 мест с плавательным бассейном (№2.1.35 по г/п), ул. 17-я Марьяновская	2026	0,624	0,0313	0,6553	0,6553	0,8424	20135	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская
12	17	ФСК на 180 мест (№2.3.19 по г/п), ул. 1-я Рассветная	2040	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,054	20319	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная
13	18	ФСК на 180 мест (№2.3.24 по г/п), ул. 2-я Новая	2039	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,054	20324	перспективная котельная ул. 2-я Новая

№ котельной	№ объекта застройки	Наименование объекта строительства	Год ввода объекта	Тепловая нагрузка потребителя, Гкал/ч			Общая тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Предполагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла
				Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма				
14	19	ФСК на 180 мест (№2.3.60 по г/п), ул. Красноярова	2037	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,072	20360	перспективная котельная ул. Красноярова
15	20	ДОУ на 180 мест (корпус СОШ) (№5.1.5 по г/п), мкр. Загородный	2040	0,1	0,006	0,106	0,7421	0,945	50105	перспективная котельная, мкр. Загородный
	21	ДОУ на 180 мест (корпус СОШ) (№5.1.6 по г/п), мкр. Загородный	2039	0,1	0,006	0,106			50106	
	22	СОШ на 600 мест (№5.1.40 по г/п), мкр. Загородный	2040	0,32	0,0193	0,3393			50140	
	23	ДШИ на 100 мест (№5.1.58 по г/п), мкр. Загородный	2038	0,04	0,0024	0,0424			50158	
	24	Дом творчества на 150 мест (№5.1.59 по г/п), мкр. Загородный	2037	0,06	0,0036	0,0636			50159	
	25	ФСК на 195 мест (№5.3.14 по г/п), мкр. Загородный	2039	0,08	0,0048	0,0848			50314	
16	26	Зоопарк (№05.01 по г/п)	2034	0,4	0,0241	0,4241	0,4241	0,54	60501	перспективная котельная Зоопарка
17	27	Государственный индустриальный парк "Солнечный" (№11.03 по г/п)	2030	0,4	0,0241	0,4241	0,4241	0,54	61103	перспективная котельная парк "Солнечный"
18	28	Крематорий (№13.02 по г/п)	2038	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,054	61302	перспективная котельная Крематория

Таблица 36. Стоимость строительства новых котельных

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации																			Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего 2021-2040	
ЕТО не определена																									
Группа проектов «Источники теплоснабжения»																									
022.01.01.000.000	Подгруппа проектов «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																								
023.01.01.001.001	перспективная котельная ул.6-я Любинская	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2038	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 833,2	0,0	0,0	6 833,2	Плата за подключение
023.01.01.002.002	перспективная котельная ул. Кондратюка	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2036	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 317,7	0,0	0,0	0,0	0,0	6 317,7	Плата за подключение
023.01.01.003.003	перспективная котельная, ул. Троицкая	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2030	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 155,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 155,8	Плата за подключение
023.01.01.004.004	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2027	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 460,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 460,1	Плата за подключение
023.01.01.005.005	перспективная котельная ул. Северная	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2036	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 211,8	0,0	0,0	0,0	0,0	4 211,8	Плата за подключение
023.01.01.006.006	перспективная котельная п. Линейный	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2035	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 049,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 049,8	Плата за подключение
023.01.01.007.007	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2039	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 873,0	0,0	24 873,0	Плата за подключение
023.01.01.008.008	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2037	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 570,4	0,0	0,0	0,0	6 570,4	Плата за подключение
023.01.01.009.009	перспективная котельная, ул. Маргелова	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2036	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 048,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25 048,3	Плата за подключение
023.01.01.010.010	перспективная котельная ул. Урицкого	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2024	0,0	0,0	0,0	2 050,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 050,6	Плата за подключение
023.01.01.011.011	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2026	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 593,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 593,0	Плата за подключение
023.01.01.012.012	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой	2040	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 463,6	2 463,6	Плата за подключение

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации																			Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего 2021-2040	
		нагрузки																							
023.01.01.013.013	перспективная котельная ул. 2-я Новая	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2039	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 368,9	0,0	2 368,9	Плата за подключение
023.01.01.014.014	перспективная котельная ул. Красноярова	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2037	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 920,2	0,0	0,0	0,0	2 920,2	Плата за подключение
023.01.01.015.015	перспективная котельная, мкр. Загородный	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2037	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38 327,5	0,0	0,0	0,0	38 327,5	Плата за подключение
023.01.01.016.016	перспективная котельная Зоопарка	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2034	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 721,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 721,4	Плата за подключение
023.01.01.017.017	перспективная котельная парк "Солнечный"	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2030	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 679,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 679,6	Плата за подключение
023.01.01.018.018	перспективная котельная Крематория	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2038	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 277,7	0,0	0,0	2 277,7	Плата за подключение
022.01.02.000.000	Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																								
Мероприятия не предусмотрены																									
022.01.03.000.000	Подгруппа проектов «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																								
Мероприятия не предусмотрены																									
022.01.04.000.000	Подгруппа проектов «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																								
Мероприятия не предусмотрены																									
Итого				0,0	0,0	0,0	2 050,6	0,0	15 593,0	19 460,1	0,0	0,0	19 835,4	0,0	0,0	0,0	18 721,4	4 049,8	35 577,9	47 818,1	9 111,0	27 241,9	2 463,6	201 922,8	

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Перечень перспективных мероприятий, в соответствии с предложениями инвестиционной программы АО "ОмскРТС" до 2026 года, направленных на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования котельной КРК приведен в таблице 37.

В дополнение к инвестиционной программе указаны мероприятия по увеличению располагаемой тепловой мощности котельной КРК с целью подключения новых потребителей. Для устранения ограничений тепловой мощности котельной планируется выполнить установку дополнительного бойлера для паровых котлов тепловой мощностью 60 Гкал/ч. Для увеличения тепловой мощности котельной планируется также выполнить установку нового водогрейного котла тепловой мощностью 60 Гкал/ч.

Перечень перспективных мероприятий для увеличения тепловой мощности котельных МП г. Омска "Тепловая компания" с целью обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведен в таблице 38.

Перечень перспективных мероприятий на котельной ООО "Теплогенерирующий комплекс" приведен в таблице 39. Теплоснабжающая организация не имеет утвержденной инвестиционной программы. В состав запланированных к реализации мероприятий входит установка нового водогрейного котла тепловой мощность 50 Гкал/ч с целью увеличения тепловой мощности для покрытия перспективных приростов тепловой нагрузки.

Перечень перспективных мероприятий на котельной ООО «Малая генерация» приведен в таблице 40. Теплоснабжающая организация не имеет утвержденной инвестиционной программы. В состав запланированных к реализации мероприятий входит увеличение мощности котельной путем установки новых водогрейных котлов. Реализация мероприятия необходима для обеспечения перспективных тепловых нагрузок новых потребителей.

Перечень перспективных мероприятий на котельной ООО СМТ "Стройбетон" приведен в таблице 42.Теплоснабжающая организация не имеет утвержденной инвестиционной программы. В состав запланированных к реализации мероприятий входит увеличение мощности котельной путем установки новых водогрейных котлов. Реализация мероприятия необходима для обеспечения перспективных тепловых нагрузок новых потребителей.

Таблица 37. Мероприятия по увеличению тепловой мощности котельной КРК АО "ОмскРТС"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
001.01.01.02.005	КРК	Реконструкция тепловой схемы котельной с установкой дополнительного бойлера (позволяет дополнительно выдать 60 Гкал/ч)	2024	125 000,0	Плата за подключение
001.01.01.02.006	КРК	Мероприятие по увеличению тепловой мощности КРК с установкой котельного оборудования тепловой мощностью не менее 60 Гкал/ч	2029*	570 680,5	Плата за подключение
Итого				695 680,5	

Примечание: * точные сроки строительства нового котла на котельной КРК будут определены при дальнейших актуализациях схемы теплоснабжения с учетом формирования застройщиком точных планов по вводу 2-7 очередей мкр. "Зеленая река" (предварительно запланировано на 2026-2036 гг.)

Таблица 38. Мероприятия по увеличению тепловой мощности МП г. Омска "Тепловая компания"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
002.01.02.008	Котельная 1.27	Реконструкция отопительной котельной с увеличением установленной мощности, заменой системы автоматики регулирования и безопасности. Котельная по ул. Дмитриева, 8/5.	2023-2025	95 000,0	Прибыль направляемая на инвестиции
002.01.02.009	Котельная 2.05	Реконструкция отопительной котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования. Котельная по ул. К. Заслонова, 2.	2023-2025	285 000,0	Прибыль направляемая на инвестиции
002.01.02.011	Котельная 5.02	Реконструкция отопительной котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования. Котельная пос. Загородный, 12.	2023-2024	125 000,0	Прибыль направляемая на инвестиции
002.01.02.019	Котельная 1.03	Реконструкция котельной с увеличением установленной тепловой мощности для подключения новых потребителей	2034-2035	245 201,8	Плата за подключение

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
002.01.02.020	Котельная 2.35	Реконструкция котельной с увеличением установленной тепловой мощности для подключения новых потребителей	2024-2025	119 983,3	Плата за подключение
Итого				975 185,0	-

Таблица 39. Мероприятия на источнике ООО «Теплогенерирующий комплекс»

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
010.01.03.001	Мини-ТЭЦ	Установка нового водогрейного котла на 50 Гкал/ч	2032-2034	546 509,6	Бюджетные средства / ценовая зона
Итого				549 956,4	

Таблица 40. Мероприятия по котельной ООО «Малая генерация»

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
012.01.03.001	Котельная 1.26	Установка двух водогрейных газовых котлов тепловой мощность 12 МВт каждый взамен двух действующих котлов с тепловой мощностью по 3 МВт каждый.	2022	146 648,7	Плата за подключение
Итого				146 648,7	

Таблица 41. Мероприятия по котельной ООО «Теплогенерирующий комплекс»

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
				Всего 2021-2040	
010.01.03.001	Мини-ТЭЦ	Установка нового водогрейного котла на 50 Гкал/ч	2032-2034	546 509,6	Бюджетные средства / ценовая зона
Итого				546 509,6	

Таблица 42. Мероприятия по котельной ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
022.01.02.001	Котельная 5.46	Установка газового котла LAVART 6 МВт	2021	149 050,0	Плата за подключение
022.01.02.002	Котельная 5.46	Строительство первого этапа второй очереди газовой котельной с установкой котла Vitomax D-HW 16МВт	2022	270 000,0	Плата за подключение
022.01.02.003	Котельная 5.47	Строительство второго этапа второй очереди газовой котельной с увеличением тепловой мощности на 35 Гкал/ч	2032-2033	389 412,3	Плата за подключение
Итого				808 462,3	

5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Мероприятия по реконструкции оборудования

Перечень перспективных мероприятий, в соответствии с предложениями инвестиционной программы АО "ОмскРТС" до 2026 года, направленных на повышения надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования котельной КРК приведен в таблице 43. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Перечень перспективных мероприятий, в соответствии с предложениями инвестиционной программы МП г. Омска "Тепловая компания" до 2026 года приведен в таблице 45. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год. Также учтен перечень перспективных мероприятий, планируемых к реализации в период с 2027 по 2030 годы. Большая часть мероприятий направленна на повышения надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования котельных, а также на отказ от сжигания твердого топлива с переходом на природный газ.

Перечень перспективных мероприятий на котельной ООО "КомплексТеплоСервис" приведен в таблице 46. Теплоснабжающая организация не имеет утвержденной инвестиционной программы. В состав запланированных к реализации мероприятий входит только автоматизация котельного оборудования котельной.

Перечень перспективных мероприятий, в соответствии с предложениями инвестиционной программы ООО "Тепловая компания" до 2023 года приведен в таблице 47. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год. Мероприятия направленны на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования котельной.

Мероприятия по ремонту и продлению срока службы оборудования ТЭЦ АО "ТГК-11"

Сроки проведения ремонтов основного оборудования ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 АО "ТГК-11" приведены в таблице 48.

Для следующего генерирующего оборудования ТЭЦ АО "ТГК-11" в ближайшие несколько лет истекает нормативный / продленный парковый ресурс оборудования:

- продленный парковый ресурс ТГ-9 (60 МВт) Омской ТЭЦ-3 выработан более чем на 95% и истекает в 2023 году;

- нормативный парковый ресурс ТГ-11 (60 МВт) и ТГ-12 (60 МВт) Омской ТЭЦ-3 полностью выработан и истекает в 2025 году;

- продленный парковый ресурс ТГ-4 (50 МВт) Омской ТЭЦ-4 выработан более чем на 94% и истекает в 2024 году;

- продленный парковый ресурс ТГ-1 (100 МВт), ТГ-2 (100 МВт), ТГ-4 (175 МВт) и ТГ-5 (185 МВт) Омской ТЭЦ-5 выработан более чем на 85% и истекает в 2021, 2024, 2032 и 2027 годах соответственно.

В связи с этим планируются мероприятия по проведению экспертиз промышленной безопасности и продлению ресурса генерирующего оборудования Омской ТЭЦ-3, Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5:

- запланировано продление паркового ресурса ТГ-9 (60 МВт) Омской ТЭЦ-3 до наработки паркового ресурса в 2023 году;

- запланировано продление паркового ресурса ТГ-11 (60 МВт) и ТГ-12 (60 МВт) Омской ТЭЦ-3 до наработки паркового ресурса в 2025 году;

- запланировано продление паркового ресурса ТГ-4 (50 МВт) Омской ТЭЦ-4 до наработки паркового ресурса в 2024 году;

- запланировано продление паркового ресурса ТГ-1 (100 МВт), ТГ-2 (100 МВт), ТГ-4 (175 МВт) и ТГ-5 (185 МВт) Омской ТЭЦ-5 до наработки паркового ресурса в 2024, 2032 и 2027 годах соответственно.

Годовой график ремонтов основного оборудования ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС" за 2022 г. приведен в таблице 49.

В рамках действующего договора с ООО «ДжиИ Рус» и заключенных к нему дополнительных соглашений по сервисному обслуживанию и ремонту газовых турбин блока ПГУ-90 СП «ТЭЦ-3» критичных вопросов влияющих на выполнение работ нет. Перспективный план выполнения работ по ТО и ремонту ПГУ-90 в перспективе до 2042 года приведен в таблице 50.

Мероприятия по модернизации генерирующих объектов, мощность которых будет поставляться по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов

На ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 АО "ТГК-11" реализуются мероприятия по модернизации генерирующих объектов, мощность которых будет поставляться по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее -

договор КОММОД). Инвестпроекты модернизации турбоагрегатов внесены в перечни генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности (распоряжения Правительства РФ: №1713-р от 02.08.2019, №232-р от 07.02.202, №265-р от 06.02.2021, №1793-р от 01.07.2021).

В соответствии с паспортами проектов останов турбин для модернизации запланированы:

- ТГ-9 ТЭЦ-4: 01.01.2024 – 31.12.2024 (поставка мощности с 01.01.2025);
- ТГ-6 ТЭЦ-4: 01.01.2025 – 30.11.2026 (поставка мощности с 01.12.2026);
- ТГ-3 ТЭЦ-5: 01.07.2025 – 31.12.2026 (поставка мощности с 01.01.2027).

Турбоагрегат ТГ-7 Омской ТЭЦ-4 введен в эксплуатацию после модернизации в декабре 2021 остальные мероприятия выполняются в рамках инвестиционной программы АО «ТГК-11».

Мероприятия по модернизации в рамках договоров КОМмод ТГ-3 (175 МВт) Омской ТЭЦ-5 (без изменения установленной электрической мощности) в период с июля 2025 года по декабрь 2026 года (18 месяцев) с поставкой мощности с 1 января 2027 года (распоряжение Правительства Российской Федерации от 01.07.2021 № 1793-р)

Проект предусматривает улучшение показателей экономической эффективности действующего турбоагрегата, продление его ресурса, обеспечение его надёжной и безаварийной работы.

Дата начала поставки модернизированной мощности – 01.01.2027.

Перечень технических мероприятий (основных работ) по модернизации:

2. Основные: комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 175 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-3, без изменения установленной мощности.
3. Сопутствующие: замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения «котел-турбина» теплофикационной паровой турбины.
4. Дополнительные мероприятия:
   - замена конденсаторной группы КГ-12000-IV;
   - замена системы возбуждения генератора ТГВ-200-2М.

Установленная мощность после модернизации – 175 МВт.

Выполнение ПИР запланировано на 2023-2024 годы, выполнение СМР в 2025-2026 годах.

Мероприятия по модернизации в рамках договоров КОММод ТГ-6 (100 МВт) Омской ТЭЦ-4 (без изменения установленной электрической мощности) в период с января 2025 года по ноябрь 2026 года (23 месяца) с поставкой мощности с 1 декабря 2026 года (распоряжение Правительства Российской Федерации от 06.02.2021 № 265-р);

Проект предусматривает улучшение показателей экономической эффективности действующего энергоблока, продление его ресурса, обеспечение его надёжной и безаварийной работы.

Дата начала поставки модернизированной мощности – 01.12.2026.

Перечень технических мероприятий (основных работ) по модернизации:

5. Основные: комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-6, установленной мощностью 100 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-6, без изменения установленной мощности
6. Дополнительные мероприятия:
   - замена системы возбуждения; замена газоохладителей;
   - организация промышленного отбора 15 ата.;
   - замена системы регулирования (на ЭГСРиЗ).

Установленная мощность после модернизации – 100 МВт.

Выполнение ПИР запланировано на 2023-2024 годы, выполнение СМР в 2025-2026 годах.

Мероприятия по модернизации в рамках договоров КОММод ТГ-7 (100 МВт) Омской ТЭЦ-4 (без изменения установленной электрической мощности) в период с января по декабрь 2021 года (12 месяцев) с поставкой мощности с 1 января 2022 года (распоряжение Правительства Российской Федерации от 02.08.2019 № 1713-р);

Мероприятие реализовано, турбина введена в эксплуатацию в установленный срок.

В рамках реализации программы КОММод 2022-2024 гг. реализованы следующие мероприятия:

7. Основные: комплекс работ по замене ЦВД паровой турбины на модернизированный.
8. Дополнительные мероприятия:
   - замена системы автоматического регулирования паровой турбины;
   - замена системы возбуждения, газоохладителей генератора;
   - замена трубной системы конденсатора паровой турбины;
   - установка деаэрирующего конденсатосборника, сливных насосов ПНД;
   - установка регулируемого производственного отбора паровой турбины.

Мероприятия по модернизации в рамках договоров КОМмод ТГ-9 (135 МВт) Омской ТЭЦ-4 (без изменения установленной электрической мощности) в период с января по декабрь 2024 года (12 месяцев) с поставкой мощности с 1 января 2025 года (распоряжение Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 № 232-р).

Проект предусматривает улучшение показателей экономической эффективности действующего турбоагрегата, продление его ресурса, обеспечение его надёжной и безаварийной работы.

Дата начала поставки модернизированной мощности – 01.01.2025.

Перечень технических мероприятий по модернизации:

9. Основные: замена ЦВД для теплофикационной паровой турбины установленной мощностью 135 МВт.
10. Вне заявки (в рамках бюджета проекта):
    - замена трубной системы конденсатора с установкой деаэрирующего конденсатосборника.
    - замена газоохладителей генератора.
    - модернизация системы контроля вибродиагностики (СКВД).

Установленная мощность после модернизации – 135 МВт.

В 2021-2022 годах выполняется проектирование, СМР запланированы на 2024 год.

Установленная тепловая и электрическая мощность после модернизации остается без изменений.

Таблица 43. Мероприятия по АО "ОмскРТС"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
001.01.01.00.000	Группа проектов 001.01.01.00.000 «Источники теплоснабжения»				
001.01.01.01.000	Подгруппа проектов 001.01.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
Мероприятия не предусмотрены					
001.01.01.02.000	Подгруппа проектов 001.01.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
001.01.01.02.001	ТЭЦ-2	Реконструкция бойлерной установки № 2 с заменой бойлера предвключенного № 1,2	2022-2024	53 428,0	Амортизация
001.01.01.02.002	КРК	Реконструкция схемы сетевой установки с заменой сетевых насосов СЭ 1250-140	2022	8 198,0	Амортизация
001.01.01.02.003	КРК	Реконструкция системы насосов подпитки контура водогрейных котлов КВГМ-100 с заменой насосов	2023-2024	11 872,0	Амортизация
001.01.01.02.004	КРК	Реконструкция станции с установкой генерирующего оборудования (технико-экономическое обоснование)	2025	6 000,0	Амортизация
001.01.01.03.000	Подгруппа проектов 001.01.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
001.01.01.03.007	КРК	Техническое перевооружение технологических трубопроводов мазутных баков 1-5	2021	27 166,0	Амортизация
001.01.01.03.008	КРК	Техническое перевооружение системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазутонасосной	2021	7 941,0	Амортизация
001.01.01.03.009	КРК	Техническое перевооружение обратного сетевого трубопровода бойлерной	2021	9 978,0	Амортизация
001.01.01.03.010	ТЭЦ-2	Замена масляных выключателей ВМГ-133 на вакуумные выключатели в РУ 3, 10кВ	2024	9 445,0	Амортизация
001.01.01.03.011	ТЭЦ-2	Техническое перевооружение системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазутонасосной	2022	6 979,0	Амортизация
001.01.01.03.012	ТЭЦ-2	Приобретение электродвигателя дымососа № 9 (1 шт.)	2024	1 469,0	Амортизация
001.01.01.03.013	КРК	Техническое перевооружение РУ-10 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные	2022	1 629,0	Амортизация
001.01.01.03.014	ТЭЦ-2	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СП «ТЭЦ-2"	2021	24 037,0	Амортизация
001.01.01.03.015	ТЭЦ-2	Реконструкция подпиточной установки с заменой подогревателей сырой воды	2021	8 054,0	Амортизация
001.01.01.03.016	ТЭЦ-2	Реконструкция узла учета теплоносителя	2021	118,0	Амортизация
001.01.01.03.017	ТЭЦ-2	Приобретение газонокосилки бензиновой (1 шт.)	2021	50,0	Амортизация
001.01.01.03.018	ТЭЦ-2	Модернизация автоматической пожарной сигнализации главного корпуса	2021	485,6	Амортизация
001.01.01.03.019	КРК	Приобретение комплекса измерения давления (1 шт.)	2021	231,2	Амортизация
001.01.01.03.020	ТЭЦ-2	Приобретение трактора с навесным оборудованием (1 шт.)	2022	1 525,0	Амортизация
001.01.01.03.021	ТЭЦ-2	Приобретение насоса циркуляционного (1 шт.)	2022	1 440,0	Амортизация
001.01.01.03.022	ТЭЦ-2	Приобретение фаскосъёмной торцовочной машины (1 шт.)	2022	363,0	Амортизация
001.01.01.03.023	ТЭЦ-2	Приобретение регистратора видеографического (3 шт.)	2022	579,0	Амортизация
001.01.01.03.024	КРК	Приобретение измерительной техники (2 шт.)	2022	494,0	Амортизация
001.01.01.03.025	КРК	Приобретение лабораторных приборов (5 шт.)	2022	545,0	Амортизация
001.01.01.03.026	КРК	Приобретение насоса дозировочного (1 шт.)	2022	119,0	Амортизация
001.01.01.03.027	КРК	Приобретение газового хроматографа (1 шт.)	2023	2 265,0	Амортизация
001.01.01.03.028	Источники АО "ОмскРТС"	Приобретение права использования программного продукта "Программа для ЭВМ и База данных ТТС 1С ЗиУП ИРАО версия 1.0"	2023	2 812,0	Амортизация
001.01.01.03.029	Источники АО	Миграция базы данных производственных активов и фондов в целевую информационную систему управления процессами ТОРО на платформе 1С: «Управление предприятием 8.х»	2022	12 485,0	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реали-зации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финан-сирования
	"ОмскРТС"				
001.01.01.03.030	Источники АО "ОмскРТС"	Унификация бизнес-процессов управления ТОиР, ТПиР оборудования (унификация бизнес-процессов ТОРО)	2022	1 131,2	Амортизация
001.01.01.03.031	Источники АО "ОмскРТС"	Приобретение права использования ПО "Автоматизированная система управленческого документооборота "АСУД ИК" версия 3" (85 шт.)	2022	1 200,0	Амортизация
001.01.01.03.032	Источники АО "ОмскРТС"	Приобретение широкоформатного принтера (1 шт.)	2022	212,0	Амортизация
001.01.01.03.033	Источники АО "ОмскРТС"	Расширение системы управления электронной очередью «Альфа-М»	2022	1 403,0	Амортизация
001.01.01.03.034	Источники АО "ОмскРТС"	Создание системы комплексной информационной безопасности	2024	27 670,0	Амортизация
001.01.01.03.035	Источники АО "ОмскРТС"	Приобретение и установка аппаратно-программного комплекса VipNet Координатор IG	2022	3 817,0	Амортизация
001.01.01.03.036	Источники АО "ОмскРТС"	Приобретение лицензий программного обеспечения удаленного доступа VipNet Client	2022	2 344,0	Амортизация
001.01.01.03.037	Источники АО "ОмскРТС"	Цифровая платформа теплоснабжения	2023	3 809,5	Амортизация
001.01.01.03.038	Источники АО "ОмскРТС"	ИТСО: Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны структурных подразделений	2025	131 096,5	Амортизация
001.01.01.03.039	Источники АО "ОмскРТС"	Содержание службы Заказчика	2026	73 307,2	Амортизация
001.01.01.03.040	Источники АО "ОмскРТС"	Оплата услуг Агента по договору подключения	2026	54 508,0	Амортизация
001.01.01.03.041	Источники АО "ОмскРТС"	Приобретение программного обеспечения «Zulu 8.0» для гидравлического расчета тепловых сетей (10 шт.)	2021	591,0	Амортизация
001.01.01.04.000	Подгруппа проектов 001.01.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
001.01.01.04.042	ТЭЦ-2	Модернизация автоматической пожарной сигнализации главного корпуса	2022	1 613,0	Амортизация
Итого				502 410,2	

Таблица 44. Мероприятия по АО "ТГК-11"

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
001.02.01.00.000	Группа проектов 001.02.01.00.000 «Источники теплоснабжения»				
001.02.01.01.000	Подгруппа проектов 001.02.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
Мероприятия не предусмотрены					
001.02.01.02.000	Подгруппа проектов 001.02.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
001.02.01.02.043	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. N 7 (техническое перевооружение)	2021-2023	481 829,5	Амортизация
001.02.01.02.044	ТЭЦ-4	Реконструкция мазутного хозяйства с заменой вертикальных мазутных резервуаров ст. № 3,4 (техническое перевооружение)	2019-2022	40 402,1	Амортизация
001.02.01.02.045	ТЭЦ-3	Реконструкция «Производственно-технологический комплекс – Филиал ОАО АКЭ и Э «Омская ТЭЦ-3»» «Реконструкция золоотвала СП «ТЭЦ-3»»	2020-2022	23 292,2	Амортизация
001.02.01.02.046	ТЭЦ-5	Реконструкция железнодорожного пути с заменой вагонных весов	2022	17 466,0	Амортизация
001.02.01.02.047	ТЭЦ-5	Реконструкция пожарной сигнализации и систем оповещения	2020-2021	12 751,4	Амортизация
001.02.01.02.048	ТЭЦ-4	Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности (15 ата) (техническое перевооружение)	2019-2021	10 707,8	Амортизация
001.02.01.02.049	ТЭЦ-5	Реконструкция золоотвала с наращиванием секции 4Б	2022	9 216,0	Амортизация
001.02.01.02.050	ТЭЦ-4	Реконструкция системы питания собственных нужд в части резервирования от ЗРУ-220 кВ	2022-2025	131 945,8	Амортизация
001.02.01.02.051	ТЭЦ-4	Реконструкция подкрановых путей, грузоподъемных механизмов электрофильтров котлоагрегатов	2020-2023	27 090,9	Амортизация
001.02.01.02.052	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 6	2019-2026	301 777,6	Амортизация
001.02.01.02.053	ТЭЦ-4	Реконструкция временного торца турбинного цеха с заменой ворот (техническое перевооружение)	2021	3 427,4	Амортизация
001.02.01.02.054	ТЭЦ-3	Реконструкция системы технического водоснабжения с заменой трубопроводов 1-2 ввода	2022-2026	112 783,3	Амортизация
001.02.01.02.055	ТЭЦ-3	Реконструкция дымовой трубы № 4	2022-20225	56 991,2	Амортизация
001.02.01.02.056	ТЭЦ-3	Реконструкция быстродействующей редукционно-охладительной установки № 2 100/15 ата (техническое перевооружение)	2018-2021	2 589,8	Амортизация
001.02.01.02.057	ТЭЦ-4	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата ст. № 7 (техническое перевооружение)	2019-2026	312 265,6	Амортизация
001.02.01.02.058	ТЭЦ-4	Реконструкция автоматической системы вибродиагностики турбоагрегата Р-50-130 ст. № 4	2022-2023	11 595,2	Амортизация
001.02.01.02.059	ТЭЦ-3	Реконструкция гидразиновой установки турбинного цеха (техническое перевооружение)	2021-2023	7 747,6	Амортизация
001.02.01.02.060	ТЭЦ-3	Реконструкция трансформатора 13Т (техническое перевооружение)	2020-2025	75 416,0	Амортизация
001.02.01.02.061	ТЭЦ-4	Реконструкция бакового хозяйства 2-ой очереди химического цеха с заменой баков (техническое перевооружение)	2026	1 867,8	Амортизация
001.02.01.02.062	ТЭЦ-3	Реконструкция главного корпуса котельного цеха 2 очереди (техническое перевооружение)	2023-2027	105 715,3	Амортизация
001.02.01.02.063	ТЭЦ-3	Реконструкция редукционной установки 15/10 ата (4 шт.) (техническое перевооружение)	2025-2026	26 347,9	Амортизация
001.02.01.02.064	ТЭЦ-3	Реконструкция системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № 3 (техническое перевооружение)	2026	21 904,5	Амортизация
001.02.01.02.065	ТЭЦ-4	Реконструкция кровли турбинного цеха (техническое перевооружение)	2026	41 279,0	Амортизация
001.02.01.02.066	ТЭЦ-4	Реконструкция узла учета теплосети «Юбилейный» (техническое перевооружение)	2023	2 081,6	Амортизация
001.02.01.02.067	ТЭЦ-4	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 8 (техническое перевооружение)	2023-2024	300 466,6	Амортизация
001.02.01.02.068	ТЭЦ-4	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 11 (техническое перевооружение)	2025-2027	343 227,1	Амортизация
001.02.01.02.069	ТЭЦ-4	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 12 (техническое перевооружение)	2026-2027	97 390,0	Амортизация
001.02.01.02.070	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 8 (техническое перевооружение)	2023-2027	312 163,4	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
001.02.01.02.071	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 5 (техническое перевооружение)	2026-2027	93 861,3	Амортизация
001.02.01.02.072	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 4 (техническое перевооружение)	2023	4 877,6	Амортизация
			2023	272 817,6	Прибыль направляемая на инвестиции
001.02.01.02.073	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 2 (техническое перевооружение)	2024	11 979,8	Амортизация
			2023-2024	277 545,2	Прибыль направляемая на инвестиции
001.02.01.02.074	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 1 (техническое перевооружение)	2024	25 966,7	Амортизация
			2024-2027	275 784,2	Прибыль направляемая на инвестиции
001.02.01.02.075	ТЭЦ-4	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-320-140 ст.№ 4 (техническое перевооружение)	2026	50 023,6	Амортизация
			2025-2026	278 580,7	Прибыль направляемая на инвестиции
001.02.01.02.076	ТЭЦ-4	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 9 (техническое перевооружение)	2027	59 909,6	Амортизация
			2026-2027	284 164,2	Прибыль направляемая на инвестиции
001.02.01.03.000	Подгруппа проектов 001.02.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
001.02.01.03.077	ТЭЦ-5	Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А)	2017-2022	540 611,0	Амортизация
001.02.01.03.078	ТЭЦ-4	Монтаж системы автоматического контроля выбросов ТЭЦ-4	2022	148 035,6	Амортизация
001.02.01.03.079	ТЭЦ-5	Монтаж системы автоматического контроля выбросов ТЭЦ-5	2022	92 394,0	Амортизация
001.02.01.03.080	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение трубопроводов пара высокого давления секций № 2, 3 главного паропровода	2021	45 896,8	Амортизация
001.02.01.03.081	ТЭЦ-4	Установка самопромывных фильтров предварительной очистки на напорных водоводах конденсатора турбины Т-100-130 ст. №7 СП ТЭЦ-4	2021-2022	19 041,0	Амортизация
001.02.01.03.082	ТЭЦ-3	Техническое перевооружение химического цеха с монтажом узла нейтрализации	2019-2021	18 786,1	Амортизация
001.02.01.03.083	ТЭЦ-3	ТПиР котлоагрегатов ТЭЦ-3 с установкой вентиляторов рециркуляции газов и модернизацией горелочных устройств	2022	20 889,0	Амортизация
001.02.01.03.084	ТЭЦ-5	Монтаж шумоглушителей на котлоагрегатах	2017-2022	15 951,2	Амортизация
001.02.01.03.085	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение баков запаса конденсата	2022	13 894,8	Амортизация
001.02.01.03.086	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение временного торца котельного цеха	2021	10 523,6	Амортизация
001.02.01.03.087	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение схемы подогрева сырой воды 1 очереди	2020-2021	7 831,0	Амортизация
001.02.01.03.088	ТЭЦ-4	ТПиР котлоагрегата ст. № 7 с установкой малотоксичных горелочных устройств ТЭЦ-4	2022	8 640,0	Амортизация
001.02.01.03.089	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение аккумуляторного бака № 1	2022	7 237,2	Амортизация
001.02.01.03.090	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение систем противопожарной защиты зданий СП ТЭЦ-4 (АПС)	2022	5 293,2	Амортизация
001.02.01.03.091	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение схемы выдачи тепловой мощности (15 ата)	2022	4 250,4	Амортизация
001.02.01.03.092	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение питательного насоса № 3 с заменой маслосистемы	2022	2 966,4	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
001.02.01.03.093	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата ст .№ 7	2022	2 696,4	Амортизация
001.02.01.03.094	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение закрытого распределительного устройства 220 кВ с заменой трансформаторов тока (13 шт.)	2022	2 577,6	Амортизация
001.02.01.03.095	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение аккумуляторного бака №2	2022	2 031,6	Амортизация
001.02.01.03.096	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение кабин мостовых кранов котельного и турбинного цехов с установкой крановых кондиционеров (4 шт.)	2022	1 440,0	Амортизация
001.02.01.03.097	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение временного торца турбинного цеха с заменой ворот	2022	1 390,8	Амортизация
001.02.01.03.098	ТЭЦ-5	Замена масляных выключателей генераторного напряжения на вакуумные	2022	715,2	Амортизация
001.02.01.03.099	ТЭЦ-5	Установка электрогидравлической системы регулирования на турбине Т-175/210-130 ст. № 4	2022-2023	29 689,4	Амортизация
001.02.01.03.100	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение постоянного торца турбинного цеха	2021	139,5	Амортизация
001.02.01.03.101	ТЭЦ-4	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи	2023	3 097,9	Амортизация
001.02.01.03.102	ТЭЦ-4	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи в здании главного корпуса	2023	4 255,2	Амортизация
001.02.01.03.103	ТЭЦ-5	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи	2020-2023	3 437,5	Амортизация
001.02.01.03.104	ТЭЦ-3	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи	2020-2026	5 073,1	Амортизация
001.02.01.04.000	Подгруппа проектов 001.02.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
001.02.01.04.105	ТЭЦ-4	Модернизация турбоагрегата №7 СП ТЭЦ-4 (дополнительные мероприятия)	2020-2021	192 182,0	Амортизация
001.02.01.04.106	ТЭЦ-5	Модернизация градирни № 3	2019-2022	188 541,0	Амортизация
001.02.01.04.107	ТЭЦ-5	Модернизация насосного оборудования мазутного хозяйства котельного цеха (техническое перевооружение)	2020-2025	130 281,3	Амортизация
001.02.01.04.108	ТЭЦ-3	Модернизация оборудования мазутного хозяйства (техническое перевооружение)	2021-2025	120 782,9	Амортизация
001.02.01.04.109	ТЭЦ-3	Модернизация электролизной установки	2022-2023	54 593,6	Амортизация
001.02.01.04.110	ТЭЦ-3	Модернизация оборудования химического цеха СП ТЭЦ-3 (техническое перевооружение)	2021-2022	27 062,2	Амортизация
001.02.01.04.111	ТЭЦ-4	Модернизация автоматизации технологического процесса площадки ХОПО химического цеха СП ТЭЦ-4	2022	21 211,0	Амортизация
001.02.01.04.112	ТЭЦ-3	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № 13	2022	19 124,0	Амортизация
001.02.01.04.113	ТЭЦ-5	Модернизация трубопроводов пара высокого давления секций № 2, 3 главного паропровода	2022	16 690,0	Амортизация
001.02.01.04.114	ТЭЦ-4	Модернизация электролизной установки	2022-2023	14 774,2	Амортизация
001.02.01.04.115	ТЭЦ-5	Модернизация баков запаса конденсата (4 шт.) (техническое перевооружение)	2021-2025	51 305,2	Амортизация
001.02.01.04.116	ТЭЦ-4	Модернизация питательного насоса № 7 с заменой маслосистемы (техническое перевооружение)	2021	3 803,3	Амортизация
001.02.01.04.117	ТЭЦ-5	Модернизация ленточного конвейера № 1 оснащением системой металлоулавливания с постоянными магнитами	2021	3 264,4	Амортизация
001.02.01.04.118	ТЭЦ-4	Модернизация АКБ-3 с заменой аккумуляторной батареи (техническое перевооружение)	2021-2023	29 592,3	Амортизация
001.02.01.04.119	ТЭЦ-4	Модернизация градирни №4	2022-2026	8 972,8	Амортизация
001.02.01.04.120	ТЭЦ-3	Модернизация ПГУ-90 с интеграцией аварийной сигнализации для возможности подтверждения сигнализации генератора	2022	2 687,0	Амортизация
001.02.01.04.121	ТЭЦ-4	Модернизация питательного насоса № 3 с заменой маслосистемы (техническое перевооружение)	2020-2021	2 247,6	Амортизация
001.02.01.04.122	ТЭЦ-5	Модернизация трубопровода пара высокого давления секции № 1 главного паропровода и паропровода к турбоагрегату ст. № 1	2022-2025	59 625,4	Амортизация
001.02.01.04.123	ТЭЦ-4	Модернизация тракта топливоподачи с заменой конвейерных весов ЛК № 5А и 5Б	2020-2021	1 710,5	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
001.02.01.04.124	ТЭЦ-3	Модернизация быстродействующей редукционно-охладительной установки № 3	2022-2023	25 148,9	Амортизация
001.02.01.04.125	ТЭЦ-4	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 9"	2022	831,6	Амортизация
001.02.01.04.126	ТЭЦ-5	Модернизация балансировочного станка	2020-2021	482,6	Амортизация
001.02.01.04.127	ТЭЦ-3	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № 9	2022-2023	19 172,0	Амортизация
001.02.01.04.128	ТЭЦ-3	Модернизация схемы подпитки сетевой воды с монтажом узла дозирования ингибиторов	2022-2023	6 294,7	Амортизация
001.02.01.04.129	ТЭЦ-5	Модернизация узлов учета технической воды	2022-2023	3 095,2	Амортизация
001.02.01.04.130	ТЭЦ-5	Модернизация ЭГСР турбоагрегата ПТ-98/108-128/12,8 ст. №1	2021	39,0	Амортизация
001.02.01.04.131	ТЭЦ-3	Модернизация деаэрационно-подпиточной установки	2018-2021	13,0	Амортизация
001.02.01.04.132	ТЭЦ-4	Модернизация кабин мостовых кранов котельного и турбинного цехов с установкой крановых	2021	2,8	Амортизация
001.02.01.04.133	ТЭЦ-3	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	2018-2025	47 595,5	Амортизация
001.02.01.04.134	ТЭЦ-4	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	2018-2025	55 124,7	Амортизация
001.02.01.04.135	ТЭЦ-3,ТЭЦ-4,ТЭЦ-5	Приобретение права использования ПО "Microsoft"	2022	20 332,8	Амортизация
001.02.01.04.136	ТЭЦ-3	Приобретение насоса системы смазки аварийного (1 шт.)	2022	17 520,0	Амортизация
001.02.01.04.137	ТЭЦ-5	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	2018-2025	32 148,8	Амортизация
001.02.01.04.138	ТЭЦ-3	Монтаж сети аварийного освещения главного корпуса	2022	5 001,6	Амортизация
001.02.01.04.139	ТЭЦ-3	Монтаж АПС ТЭЦ-3		3 175,6	Амортизация
001.02.01.04.140	ТЭЦ-5	Модернизация ленточного конвейера № 2 с оснащением системой металлоулавливания с постоянными магнитами (техническое перевооружение)	2023	5 486,0	Амортизация
001.02.01.04.141	ТЭЦ-5	Модернизация тракта топливоподачи с заменой конвейерной ленты № 3А, 3Б (техническое перевооружение)	2023	6 534,9	Амортизация
001.02.01.04.142	ТЭЦ-4	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 6"	2023-2026	249 217,4	Амортизация
001.02.01.04.143	ТЭЦ-4	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 9"	2023-2024	91 964,7	Амортизация
001.02.01.04.144	ТЭЦ-3	Модернизация питательных насосов 2 очереди (техническое перевооружение)	2023-2026	71 034,7	Амортизация
001.02.01.04.145	ТЭЦ-3	Модернизация трансформатора 14Т (техническое перевооружение)	2025-2027	86 944,7	Амортизация
001.02.01.04.146	ТЭЦ-3	Модернизация растопочной редукционно-охладительной установки № 2 (техническое перевооружение)	2025-2026	29 542,4	Амортизация
001.02.01.04.147	ТЭЦ-3	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № ТГ-12 (техническое перевооружение)	2025	20 953,4	Амортизация
001.02.01.04.148	ТЭЦ-3	Модернизация растопочной редукционно-охладительной установки № 4 (техническое перевооружение)	2025-2027	29 470,4	Амортизация
001.02.01.04.149	ТЭЦ-5	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 3"	2023-2026	376 886,0	Амортизация
001.02.01.04.150	ТЭЦ-5	Модернизация растопочной редукционно-охладительной установки котлоагрегата № 1-5 (техническое перевооружение)	2026	17 913,9	Амортизация
001.02.01.04.151	ТЭЦ-5	Создание структурированной кабельной системы	2026	5 663,5	Амортизация
001.02.01.04.152	ТЭЦ-3	Модернизация оборудования химической водоочистки (техническое перевооружение)	2023-2026	84 232,7	Амортизация
001.02.01.04.153	ТЭЦ-3	Модернизация котлоагрегатов 2 очереди с установкой защитно-запальных устройств (техническое перевооружение)	2024-2027	84 887,8	Амортизация
001.02.01.04.154	ТЭЦ-3	Модернизация третьего и четвертого вывода сырой воды на химическую водоочистку (техническое перевооружение)	2025-2026	20 972,5	Амортизация
001.02.01.04.155	ТЭЦ-5	Модернизация электрогидравлической системы регулирования турбоагрегата ПТ-98/110-130/13-1 ст.№ 2	2026-2027	37 487,1	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
		(техническое перевооружение)			
001.02.01.04.156	ТЭЦ-3 ТЭЦ-4 ТЭЦ-5	Внедрение комплексной автоматизированной информационной системы сбора данных	2023	14 639,8	Амортизация
001.02.01.04.157	ТЭЦ-3 ТЭЦ-4 ТЭЦ-5 Исполнительный аппарат	Внедрение системы визуализации актового зала в здании Управления	2023	3 980,1	Амортизация
001.02.01.04.158	ТЭЦ-3 ТЭЦ-4 ТЭЦ-5 Исполнительный аппарат	Внедрение системы бесперебойного функционирования центра обработки данных и центрального узла связи	2023	2 878,1	Амортизация
001.02.01.04.159	ТЭЦ-3 ТЭЦ-4 ТЭЦ-5	Замена коммутаторов (2023 г. - 9 шт., 2024 г. - 9 шт., 2025 г. - 9 шт., 2026 - 12 шт.)	2023-2026	4 610,5	Амортизация
001.02.01.04.160	ТЭЦ-3 ТЭЦ-4 ТЭЦ-5	Внедрение аппаратной части программно-аппаратного комплекса VipNet (2 шт.)	2023	1 162,9	Амортизация
001.02.01.04.161	ТЭЦ-3 ТЭЦ-4 ТЭЦ-5 Исполнительный аппарат	Реализация мероприятий Программы развития информационной безопасности в АО "ТГК-11"	2023-2024	20 177,7	Амортизация
Итого				7 997 105,2	

Таблица 45. Мероприятия по котельным МП г. Омска "Тепловая компания"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
002.00.00.000	ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"				
	МП г. Омска "Тепловая компания"				
002.01.00.000	Группа проектов 002.01.00.000 «Источники теплоснабжения»				
002.01.01.000	Подгруппа проектов 002.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
Мероприятия не предусмотрены					

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реали-зации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник фи-нансирования
002.01.02.000	Подгруппа проектов 002.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
002.01.02.001	Котельная 2.03	Реконструкция группы сетевых подогревателей и подогревателей ГВС (замена сетевых подогревателей тип ПП-1 на тип ПСВ-45-7-15, подогревателей ГВС тип ПП-1-9 на тип ПП-1-24) - котельная по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)	2021-2023	11 318,5	Амортизация
002.01.02.002	Котельная 2.03	Реконструкция схемы подпитки ГВС с оптимизацией под существующую нагрузку с заменой насосных агрегатов Д200/36а на насосы с улучшенными характеристиками (К65-50-160) в котельной по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)	2021	1 453,1	Амортизация
002.01.02.003	Котельная 4.01	Реконструкция технологической схемы котельной с установкой охладителей конденсата в котельной по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	2021-2022	2 860,4	Амортизация
002.01.02.004	Котельная 4.01	Реконструкция системы ГВС в котельной по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	2022	2 162,0	Амортизация
002.01.02.005	Котельная 5.21	Реконструкция группы подготовки питательной воды с заменой деаэратора ДП-225/65 в котельной по ул. Каховская, 3	2021-2022	1 047,8	Амортизация
002.01.02.006	Котельная 1.39	Перевод котельной на основной вид топлива-уголь.	2021-2023	33 833,7	Амортизация
002.01.02.007	Котельная 1.39	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2025	36 450,0	Амортизация
002.01.02.010	Котельная 5.01	Реконструкция котельной по ул. 4 Северная, 180 с модернизацией котлоагрегата ПТВМ-30 №6, газовоз-душного тракта, газового хозяйства и коллекторов сетевой воды	2017-2024	25 098,8	Амортизация
002.01.02.012	Котельная 2.09	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2025	20 600,0	Амортизация
002.01.02.013	Котельная 1.01	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2024	24 450,0	Амортизация
002.01.02.014	Котельная 1.08	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2024	64 600,0	Амортизация
002.01.02.015	Котельная 2.05	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2026	47 957,6	Амортизация
002.01.02.016	Котельная 5.21	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2026	28 597,4	Амортизация
002.01.02.017	Котельная 5.36	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2026	22 144,0	Амортизация
002.01.02.018	Котельная 1.03	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2030	47 137,5	Амортизация
002.01.02.021	Котельная 4.02	Реконструкция отопительной котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования, заменой оборудования резервного топливного хозяйства (с мазута на дизельное топливо). Котельная пос. Большие Поля, ул. Комсомольская, 3.	2023-2024	105 000,0	Фонд нацио-нального благо-состояния
002.01.03.000	Подгруппа проектов 002.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
002.01.03.022	Котельная 1.03	Замена дутьевых вентиляторов ВД-10 котлов №№1,2 ДЕ-16/14 на дутьевые вентиляторы с улучшенными характеристиками в котельной по ул. Мельничная, 2	2020-2021	95,7	Амортизация
002.01.03.023	Котельная 2.01	Замена сетевого насоса Д320/50 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. 19 Марьяновская, 40/1	2021	418,2	Амортизация
002.01.03.024	Котельная 1.05	Замена сетевого насоса Д320/50 (6НДВ) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos,Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. Авиагородок, 9А	2021	449,0	Амортизация
002.01.03.025	Котельная 1.03	Замена питательных насосов ЦНСГ 60/198 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) в котельной по ул. Мельничная, 2	2021	3 643,2	Амортизация
002.01.03.026	Котельная 5.36	Замена группы сетевых насосов на насосы с улучшенными характеристиками - котельная по ул. Завертяе-ва, 32	2021-2022	4 259,4	Амортизация
002.01.03.027	Котельная 1.04	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками	2022	690,9	Амортизация
002.01.03.028	Котельная 2.02	Замена насоса 1Д315/50 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023	598,1	Амортизация
002.01.03.029	Котельная 4.01	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками	2022	690,9	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реали-зации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник фи-нансирования
002.01.03.030	Котельная 2.04	Замена насосов ЦНСГ-60/231 на насосы с улучшенными характеристиками	2022	460,6	Амортизация
002.01.03.031	Котельная 1.05	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками	2022	690,9	Амортизация
002.01.03.032	Котельная 5.01	Замена насосного агрегата ЦНСГ 38-198 (55/3000) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023	698,5	Амортизация
002.01.03.033	Котельная 1.04	Замена насосов исходной воды К 65-50-160с на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023	698,5	Амортизация
002.01.03.034	Котельная 3.02	Замена питательного насоса ЦНСГ 38/220 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023	698,5	Амортизация
002.01.03.035	Котельная 1.04	Замена подпиточного насоса на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023	698,5	Амортизация
002.01.03.036	Котельная 4.01	Замена подпиточного насоса К 100-65-250 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023	698,5	Амортизация
002.01.03.037	Котельная 1.05	Замена подпиточного насоса К 65-50-160 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2024	656,2	Амортизация
002.01.03.038	Котельная 5.01	Замена насосного агрегата ЦН-400/105 (200/1500) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2025	655,6	Амортизация
002.01.03.039	Котельная 5.01	Замена насосных агрегатов Х-65/25 (10/1500) на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2024	656,2	Амортизация
002.01.03.040	Котельная 4.02	Замена сетевых насосов Д-320-50а насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) с установкой частотных регуляторов	2023	598,1	Амортизация
002.01.03.041	Котельная 2.08	Замена группы сетевых насосов (СР 100/3400 Т - 2 шт.) и группы насосов котлового контура (СР 100/2850Т - 2 шт.) на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023	1 397,1	Амортизация
002.01.03.042	Котельная 2.35	Замена сетевых насосов NB 65-200/217 A-F-A-BAQE №1,2,3,4 на насосы с улучшенными характеристика-ми (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2024	1 462,7	Амортизация
002.01.03.043	Котельная 3.02	Замена конденсатного насоса 4К-8 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023	626,8	Амортизация
002.01.03.044	Котельная 3.02	Замена солевого насоса 2Х-6 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2025	687,1	Амортизация
002.01.03.045	Котельная 3.02	Замена дренажного насоса К 65-50-160 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2025	687,1	Амортизация
002.01.03.046	Котельная 1.03	Замена сетевых насосов Д 630/90 на насосы с улучшенными характеристиками	2022	4 299,0	Амортизация
002.01.03.047	Котельная 5.21	Установка частотных преобразователей на насосное оборудование	2023	625,0	Амортизация
002.01.04.000	Подгруппа проектов 002.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
002.01.04.048	Котельная 3.01	Модернизация системы автоматики безопасности и регулирования технологических процессов газовой отопительной котельной. Котельная пос. Осташково, ул. Ноябрьская, 15.	2023-2024	1 200,0	Фонд нацио-нального благо-состояния
002.01.04.049	Котельная 2.05	Модернизация узлов учета тепловой энергии в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии - котельная по ул. К. Заслонова, 2	2021-2022	967,1	Амортизация
002.01.04.050	Котельная 4.01	Модернизация группы ХВО с заменой Na-катионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na)	2023	2 094,2	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
002.01.04.051	Котельная 5.36	Модернизация группы ХВО с заменой Na-катионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na)	2024	1 100,7	Амортизация
002.01.04.052	Котельная 3.02	Модернизация группы ХВО с заменой Na-катионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na)	2025	1 152,5	Амортизация
002.01.04.053	Котельная 4.01	Модернизация схемы обеспечения холодной воды с установкой двух баков запаса холодной воды	2024	11 499,0	Амортизация
Итого				520 564,4	

Таблица 46. Мероприятия по котельной ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
016.01.00.000	Группа проектов 016.01.00.000 «Источники теплоснабжения»				
016.01.01.000	Подгруппа проектов 016.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
Мероприятия не предусмотрены					
016.01.02.000	Подгруппа проектов 016.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
Мероприятия не предусмотрены					
016.01.03.000	Подгруппа проектов 016.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
016.01.03.001	Котельная 2.34	Замена автоматики котельного оборудования	2023	3 446,8	Прочие собственные средства
016.01.04.000	Подгруппа проектов 016.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
Мероприятия не предусмотрены					
Итого				3 446,8	

Таблица 47. Мероприятия по котельной ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
013.017.01.01.000	Подгруппа проектов 013.017.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
Мероприятия не предусмотрены					
013.017.01.02.000	Подгруппа проектов 013.017.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
013.017.01.02.001	Котельная 1.23	Реконструкция резервного топливного хозяйства	2020-2022	3 242,3	Прибыль направляемая на инвестиции
013.017.01.03.000	Подгруппа проектов 013.017.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
013.017.01.03.002	Котельная 1.23	Монтаж частотно-регулируемого привода на дымосос и вентилятор котла КВГМ-20 ст. № 2	2022	842,9	Амортизация
013.017.01.03.003	Котельная 1.23	Установка регулятора-стабилизатора давления на питающем газопроводе котла КВГМ-7,56/150 ст. № 4	2022	270,4	Амортизация
013.017.01.04.000	Подгруппа проектов 013.017.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»				
013.017.01.04.004	Котельная 1.23	Модернизация системы АСУ ТП в котельной № 2	2020-2023	6 588,4	Прибыль направляе-

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
					мая на инвестиции
Итого				10 943,9	

Таблица 48. Среднесрочная программа ремонтов АО "ТГК-11" на период с 2023 по 2027 гг.

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
2023										
1	Всего по СП "ТЭЦ-3", в т.ч.									
1.1.	Оборудование, в т.ч.:									
1.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
1.1.1.1	Турбина № 9 (по тех. состоянию) + реконструкция с заменой муфты БИББИ	60		Капитальный	июнь	31	110	Типовой объем Замена ОУП №3 Замена крепежа РВД, РИД Капитальный ремонт генератора	34000	23045
1.1.1.2	Турбина №10 (согласно заводской цикличности)	120		Капитальный	май	40	90	Типовой объем Капитальный ремонт генератора Замена трубопроводов маслосистемы	40800	33504
1.1.1.3	Турбина № 11	60		текущий	июль	9	9	Типовой объем	34000	15250
1.1.1.4	Турбина № 12	60		текущий	июнь	9	9	Типовой объем.	34000	27080
1.1.1.5	Турбина №13	60		текущий	июнь	7	7	Типовой объем	34000	8500
1.1.1.6	Котел №8	230		текущий	июль	16	16	Типовой объем	40800	16074
1.1.1.7	Котел №9 (Тех перевооружение с заменой хребтовой балки с заменой верхней части левой и правой колонн К-2)	230		Капитальный	май	28	110	Типовой объем Левый боковой экран. Частичная замена от нижних коллекторов до отм. 16,0м 10,9т Правый боковой экран. Частичная замена от нижних кол-	40800	39800

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
								лекторов до отм. 1б,0м 10,9т		
								Замена нижнего яруса кубов ВЗП, 34,8 т		
								Замена промежуточных коллекторов 1 и 2 ступени 4.2т		
1.1.1.8	Котел №10	230		текущий	ноябрь	16	16	Типовой объем	40800	24982
1.1.1.9	Котел №11	420		Капитальный	июнь	39	100	Типовой объем Замена дренажа пароперегревателя; 3,4т Замена пакетов верхнего блока ВЭК с восстановлением отглушенных пакетов	40800	42200
1.1.1.10	Котел №12	420		текущий	август	24	24	Типовой объем	40800	26852
1.1.1.11	Котел №13	420		текущий	март	24	24	Типовой объем	40800	19500
1.1.1.12	Котел №14	420		текущий	июнь	24	24	Типовой объем	40800	31038
1.1.1.13	ПГУ-90 (ГТУ-2 (КР))			Капитальный	апрель	92	92	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-2 (42 684)
1.1.1.14	ПГУ-90 (ГТУ-1 (ТР) КУ-1,2 Т-3 (ТР))			текущий	июнь	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-1 (1 8S2) ТА-3 (14 109)
1.1.1.15	ПГУ-90 (ГГУ-1 (ТР) КУ-1,2 Т-3 (ТР))			текущий	октябрь	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-1 (2 851) ТА-3 (21 985)
1.1.1.16	ПГУ-90 (ДКС)			Капитальный	январь - декабрь			Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	
2	Всего по СП "ТЭЦ-4", в т.ч.									
2.1.	Оборудование, в т.ч.:									
2.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
2.1.1.1.	Турбина №4	50		Капитальный	июнь	25	31	Типовой объем. Тех-	34000	35002

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
								ническое перевооружение АСКВД		
2.1.1.2.	Турбина №6	100		текущий	сентябрь	8	8	Типовой объем.	34000	1656
2.1.1.3.	Турбина №7	100		текущий	апрель	8	16	Типовой объем	34000	5386
2.1.1.4	Турбина №9	135		текущий	май	8	31	Типовой объем.	34000	8012
2.1.1.5,	Котел № 4	320		текущий	июнь	29	29	Типовой объем	27200	23213
2.1.1.6.	Котел № 7	420		средний	сентябрь	32	220	Типовой объем. Замена кубов ВЗГ1 1ст в/я, 2ст. Техническое перевооружение эл/ф	27200	20888
2.1.1.7.	Котел № 8	420		текущий	апрель	32	32	Типовой объем.	27200	1464
2.1.1.8.	Котел № 9	420		текущий	январь	32	32	Типовой объем	27200	10762
2.1.1.9.	Котел № 11	420		расширенный текущий	май	24	165	Типовой объем. Замена III ст п/п. Замена пароперегревателя IV ст. Замена экранов ХВ	27200	6097
2.1.1.10.	Котел № 12	420		текущий	май	24	24	Типовой объем.	27200	11012
3	Всего по СП "ТЭЦ-5", в т.ч.									
3,1	Оборудование, в т.ч.:									
3.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
3.1.1.1	Турбина ст. № 1	98	98	текущий	Февраль	9	9	1 .Типовой объем 2. Подготовительные работы к КМ внутритурбинного паропровода 377х50 по наработке 50 т ч	34000	8200
3.1.1.2		98	98	текущий	Август	6	6	Чистка конденсатора	34000	11000
3.1.1.3	Турбина ст. № 2	98	98	текущий	Март	9	9	1 .Типовой объем 2. Подготовительные работы к КМ внутритурбинного паропровода 377х50 по наработке 50 т ч	34000	2600
3.1.1.4		98	98	текущий	Октябрь	6	6	Чистка конденсатора	34000	6400

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
3.1.1.5	Турбина ст. № 3	175	175	средний	Апрель	17	125	1. Типовой объем 2. Замена диска 22 ступени с облопачиванием (лопатки в наличии) 3. Замена диска 18 ступени облопаченного 4. Замена РНД со смещением статора генератора	34000	17900
3.1.1.6	Турбина ст. №4	175	175	средний	Май	17	74	1. Типовой объем 2. Замена 24, 26 ступеней РНД	34000	23036
3.1.1.7	Турбина ст. № 5	185	185	текущий	Март	9	9	Типовой объем	34000	18600
3.1.1.8	Турбина ст. № 5	185	185	текущий	Октябрь	6	6	Чистка конденсатора	34000	21400
3.1.1.9	Котел ст. №1	420	80	Капитальный	Апрель	53	90	1. Типовой объем 2. Замена горячей ступени пароперегревателя (31,5т) и выходных коллекторов. 3. Замена паропереспускных, пароподводящих труб 159х20 12Х1МФ	27200	27386
3.1.1.10	Котел ст. №2	420	80	средний	Март	24	90	1. Типовой объем 2. Замена ВЭК-2 ступени (57,6т) 3. Замена выходных коллекторов горячей ступени 4. замена пароподводящих труб d159х13 к входным камерам "горячей ступени" (3т)	27200	13050

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
								5. Замена кубов ВЗП 1 ст. (нижнего яруса)		
3.1.1.11	Котел ст. №3	420	80	текущий	Июль	32	32	1. Типовой объем 2. Замена пароохладителя II ступени	27200	17796
3.1.1.12	Котел ст. №4	420	80	текущий	Июль	32	32	Типовой объем	27200	1800
3.1.1.13	Котел ст. №5	420	80	текущий	Июнь	32	32	Типовой объем	27200	7200
3.1.1.14	Котел ст. №6	420	80	Средний	Апрель	24	24	Типовой объем	27200	5400
3.1.1.15	Котел ст. №7	420	80	текущий	Июль	32	32	Типовой объем	27200	13050
3.1.1.16	Котел ст. №8	420	80	текущий	Август	32	32	Типовой объем	27200	4050
3.1.1.17	Котел ст. №9	420	80	средний	Июль	24	90	1. Типовой объем 2. Замена пароперепускных, пароподводящих труб 159х20 12Х1МФ 3. Замена ширмового п.п. 4. Замена горизонтального участка потолочного пароперегревателя (12.5т)	27200	18922
3.1.1.18	Водогрейный котел ст. №1	180	-	текущий	Июнь	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.19	Водогрейный котел ст. №2	180	-	текущий	Июль	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.20	Водогрейный котел ст. №3	180	-	текущий	Август-	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.21	Генератор ст. №1	98	98	текущий	Февраль	9	9	Типовой объем	34000	8200
3.1.1.22		98	98	текущий	Август	6	6	Типовой объем	34000	11000
3.1.1.23	Генератор ст. №2	98	98	текущий	Март	9	9	Типовой объем	34000	2600
3.1.1.24		98	98	текущий	Октябрь	6	6	Типовой объем	34000	6400
3.1.1.25	Генератор ст. №3	175	175	средний	Апрель	17	125	Типовой объем	34000	17900
3.1.1.26	Генератор ст. №4	175	175	средний	Май	17	74	Типовой объем	34000	21724
3.1.1.27	Генератор ст. №5	185	185	текущий	Март	9	9	Типовой объем	34000	18600
3.1.1.28		185	185	текущий	Октябрь	6	6	Типовой объем	34000	21400
2024										
1	Всего по СП "ТЭЦ-3", в т.ч.									

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
1.1.	Оборудование, в т.ч.:									
1.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
1.1.1.1	Турбина № 9	60		текущий	апрель	9	9	Типовой объем	34000	2500
1.1.1.2	Турбина № 10 (Т-120)	120		текущий	апрель	8	8	Типовой объем	40800	2500
1.1.1.3	Турбина № 11	60		текущий	июль	9	9	Типовой объем	34000	22250
1.1.1.4	Турбина № 12	60		капитальный	июнь	36	150	Типовой объем Ремонт конденсатора Замена регулирующих клапанов Замена РС 2 ступени Капитальный ремонт генератора реконструкция с заменой ротора ВД	34000	34080
1.1.1.5	Турбина №13	60		текущий	июнь	25	25	Типовой объем.	34000	12500
1.1.1.6	Котел №8 (Тех перевооружение с заменой хребтовой балки с заменой верхней части левой и правой колонн К-2)	230		средний	март	16	110	Типовой объем Замена 1 ступени ВЭК, 30.1т Замена труб фронтового экрана с отм. 7.0м до отм. 14.0 м: 7.6т Замена труб заднего экрана от нижних коллекторов до отм. 9.0 м и с отм. 20.0 м до малого барабана: 19.5т Замена труб фронтового экрана с отм 14.0 м до отм. 21.0 м: 7.6т Замена промежуточных коллекторов 1 и 2 ступени 4,2т	20400	21432
1.1.1.7	Котел №9	230		текущий	май	16	16	Типовой объем	40800	4000
1.1.1.8	Котел №10	230		текущий	ноябрь	16	16	Типовой объем	40800	28982

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
1.1.1.9	Котел №11	420		текущий	июнь	24	24	Типовой объем	40800	6000
1.1.1.10	Котел №12	420		текущий	август	24	24	Типовой объем	40800	33352
1.1.1.11	Котел №13	420		Средний	июль	24	100	Типовой объем. Замена дренажа пароперегревателя; 3,4т Замена трубопроводов обвязки циклонов с линиями обессоливания: 16.7т Восстановление геометрии отверстий водяного объема барабана в проектное положение ЭЛБ барабана	20400	24800
1.1.1.12	Котел №14	420		текущий	июнь	24	24	Типовой объем	40800	37418
1.1.1.13	ПГУ-90 (ГТУ-1, 2 КУ-1,2 (ТР), Т-3 (ТР))			текущий	май	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-1 (2 851) ГГУ-2 (2 054) ТА-3 (21 985)
1.1.1.14	ПГУ-90 (ГТУ-1, 2 КУ-1,2 (ТР) Т-3 (ТР))			текущий	октябрь	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	ГГУ-1 (7 943) ГГУ-2 (4 054) ТА-3 (29 861)
1.1.1.15	ПГУ-90 (ДКС-1)			капитальный	январь - декабрь			Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	
2	Всего по СП "ТЭЦ-4", в т.ч.									
2.1.	Оборудование, в т.ч.:									
2.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
2.1.1.1.	Турбина №4	50		текущий	сентябрь	7	7	Типовой объем	34000	3355
2.1.1.2.	Турина №6	100		текущии	апрель	8	8	Типовой объем	34000	7486
2.1.1.3.	Турбина №7	100		текущий	май	8	8	Типовой объем	34000	9024
2.1.1.4.	Турбина №9	135		средний	июнь	16	16	Типовой объем. Капитальный ремонт гене-	34000	13816

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
								ратора. Модернизация турбоагрегата (Замена ЦВД). Техническое перевооружение конденсатора с изменением характеристик трубной системы. Техническое перевооружение АСКВД.		
2.1.1.5.	Котел № 4	320		капитальный	март	46	180	Типовой объем. Замена ХПП. Замена петель средних и крайних и ширм. Замена потолочного п/п. Замена 3 ст п/п. Реставрация 4ст п/п.	27200	26676
2.1.1.6.	Котел № 7	420		капитальный	август	53	53	Типовой объем. Замена п/п III ст. Замена п/п IV ст.	27200	26074
2.1.1.7.	Котел № 8	420		текущий	май	32	32	Типовой объем	27200	5855
2.1.1.8	Котел № 9	420		текущий	апрель	32	32	Типовой объем.	27200	15468
2.1.1.9	Котел № 11	420		текущий	март	32	32	Типовой объем.	27200	11474
2.1.1.10	Котел № 12	420		средний	январь	32	50	Типовой объем. Замена ВЭК-1ст. Замена низа наст, п/п с коллекторами	27200	15752
3	Всего по СП "ТЭЦ-5", в т.ч.									
3.1.	Оборудование, в т.ч.:									
3.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
3.1.1.1	Турбина ст. № 1	98	98	текущий	Сентябрь	9	9	Типовой объем	34000	16600
3.1.1.2		98	98	текущий	Май	6	6	Чистка конденсатора	34000	15200
3.1.1.3	Турбина ст. № 2	98	98	текущий	Май	9	9	1. Типовой объем 2. Подготовительные к КМ паропровода к	34000	9700

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
								ТА-2 до наработке 260 т.ч.		
3.1.1.4		98	98	текущий	Сентябрь	6	6	Чистка конденсатора	34000	11500
3.1.1.5	Турбина ст. № 3	175	175	текущий	Май	9	9	Типовой объем	34000	24300
3.1.1.6		175	175	текущий	Август	6	6	Чистка конденсатора	34000	25500
3.1.1.7	Турбина ст. № 4	175	175	текущий	Март	9	9	Типовой объем	34000	28139
3.1.1.8		175	175	текущий	Октябрь	6	6	Чистка конденсатора	34000	31541
3.1.1.9	Турбина ст. № 5	185	185	капитальный	Июнь	42	74	1. Типовой объем. 2. Продление паркового ресурса ТА-5 по наработке до 252976 часов	34000	34000
3.1.1.10	Котел ст. №1	420	80	текущий	Март	32	32	Типовой объем.	27200	2500
3.1.1.11	Котел ст. №2	420	80	текущий	Сентябрь	32	32	Типовой объем.	27200	17050
3.1.1.12	Котел ст. №3	420	80	капитальный	Июль	53	120	1. Типовой объем. 2. Замена горячей ступени пароперегревателя (31,5т). 3. Частичная замена потолочного пароперегревателя (10,5т.) 4. Заменить куба ВЗП 1 ст. среднего яруса.	27200	24604
3.1.1.13	Котел ст. №4	420	80	текущий	Апрель	32	32	Типовой объем	27200	7200
3.1.1.14	Котел ст. №5	420	80	средний	Сентябрь	24	90	1. Типовой объем 2. Замена испарительной панели № 9 (6,2т) 3. Замена вертикального участка потолочного пароперегревателя (12.5т) 4. Замена кубов ВЗП 1 ст. (среднего яруса) (112.6т)	27200	9450

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
								5. Замена пароподводящих труб d159х13 к входным камерам "горячей ступени" (3т)		
3.1.1.15	Котел ст. №6	420	80	текущий	Май	32	32	Типовой объем	27200	10800
3.1.1.16	Котел ст. №7	420	80	текущий	Сентябрь	32	32	Типовой объем	27200	14850
3.1.1.17	Котел ст. №8	420	80	средний	Июнь	24	90	1. Типовой объем 2. Замена ВЭК-2 ступени (57,6т). 3. Замена кубов ВЗП 1ст. (среднего яруса) (112,6 т) 4. Замена пароподводящих труб d159х13 к входным камерам "горячей ступени" (3т)	27200	9450
3.1.1.18	Котел ст. №9	420	80	текущий	Сентябрь	32	32	Типовой объем.	27200	24322
3.1.1.19	Водогрейный котел ст. №1	180	-	текущий	Июнь	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.20	Водогрейный котел ст. №2	180	-	текущий	Июль	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.21	Водогрейный котел ст. №3	180	-	текущий	Август	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.22	Генератор ст. №1	98	98	текущий	Сентябрь	9	9	Типовой объем	34000	16600
3.1.1.23		98	98	текущий	Май	6	6	Типовой объем	34000	15200
3.1.1.24	Генератор ст. №2	98	98	текущий	Май	9	9	Типовой объем	34000	9700
3.1.1.25		98	98	текущий	Сентябрь	6	6	Типовой объем	34000	11500
3.1.1.26	Генератор ст. №3	175	175	текущий	Май	9	9	Типовой объем	34000	24300
3.1.1.27		175	175	текущий	Август	6	6	Типовой объем	34000	25500
3.1.1.28	Генератор ст. №4	175	175	текущий	Март	9	9	Типовой объем	34000	15624
3.1.1.29		175	175	текущий	Октябрь	6	6	Типовой объем	34000	18424
3.1.1.30	Генератор ст. №5	185	185	капитальный	Июнь	42	74	Типовой объем	34000	34000
2025										
1	Всего по СП "ТЭЦ-3", в т.ч.									
1,1.	Оборудование, в т.ч.:									
1,1.1	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
1.1.1.1	Турбина № 9	60		текущий	апрель	9	9	Типовой объем	34000	7500

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
1.1.1.2	Турбина № 10 (Т-120)	120		текущий	апрель	68	68	Типовой объем.	40800	8500
1.1.1.3	Турбина №11	60		текущий	июль	9	9	Типовой объем	34000	26750
1.1.1.4	Турбина № 12	60		текущий	июнь	9	9	Типовой объем	34000	6000
1.1.1.5	Турбина №13	60		текущий	июнь	7	7	Типовой объем	34000	16500
1.1.1.6	Котел №8	230		текущий	июль	16	16	Типовой объем.	40800	26790
1.1.1.7	Котел №9	230		текущий	май	16	16	Типовой объем	40800	8000
1.1.1.8	Котел №10	230		текущий	ноябрь	16	16	Типовой объем	40800	32982
1.1.1.9	Котел №11	420		текущий	июнь	24	24	Типовой объем	40800	12000
1.1.1.10	Котел №12	420		текущий	август	24	24	Типовой объем	40800	39852
1.1.1.11	Котел №13	420		текущий	март	24	24	Типовой объем	40800	33300
1.1.1.12	Котел №14	420		капитальный	июнь	39	120	Типовой объем Замена дренажа пароперегревателя; 3,4т Замена ширмового пароперегревателя с коллекторами - 36.8т.	40800	43224
1.1.1.14	ПГУ-90 (ГТУ-1,2 (ТР) КУ-1,2 (ТР))			текущий	май	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-1 (7 943) ГТУ-2(4 054)
1.1.1.15	ПГУ-90 (ГТУ-1,2 аР»			текущий	октябрь	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-1 (13 035) ГТУ-2 (9 424)
1.1.1.16	ПГУ-90 (ДКС-1,2)			текущий				Сервисное обслуживание	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	
2	Всего по СП "ТЭЦ-4", в т.ч.									
2.1.	Оборудование, в т.ч.:									
2.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
2.1.1.1	Турбина №4	50		текущий	март	7	25	Типовой объем	34000	6710
2.1.1.2	Турбина №6	100		текущий	апрель	8	8	Типовой объем	34000	13316
2.1.1.3	Турбина №7	100		текущий	май	8	8	Типовой объем	34000	12663
2.1.1.4	Турина №9	135		текущий	август	8	8	Типовой объем	34000	19620
2.1.1.5	Котел № 4	320		текущий	апрель	29	29	Типовой объем	27200	3463
2.1.1.6	Котел № 7	420		текущий	февраль	32	32	Типовой объем.	27200	5186

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
2.1.1.7	Котел № 8	420		средний	январь	24	80	Типовой объем. Замена III ст. п/п. Замена п/п IV ст. Замена ширмового п/п. Замена ХП. Замена лобовых петель крайних ширм. Техническое перевооружение электрофильтра	27200	10245
2.1.1.8	Котел № 9	420		текущий	май	53	53	Типовой объем	27200	20174
2.1.1.9	Котел № 11	420		средний	апрель	53	80	Типовой объем. Замена кубов ВЗП I ст. ВЯ	27200	16851
2.1.1.10	Котел № 12	420		текущий	июль	32	32	Типовой объем	27200	20492
3	Всего по СП "ТЭЦ-5", в т.ч.									
3,1	Оборудование, в т.ч.:									
3.1.1	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
3.1.1.1	Турбина ст. № 1	98	98	текущий	Сентябрь	9	9	Типовой объем	34000	22800
3.1.1.2		98	98	текущий	Май	6	6	Чистка конденсатора	34000	20800
3.1.1.3	Турбина ст. № 2	98	98	текущий	Май	9	9	1. Типовой объем 2. КМ паропровода к ТА-2 до наработке 260 т.ч.	34000	15700
3.1.1.4		98	98	текущий	Сентябрь	6	6	Чистка конденсатора	34000	17200
3.1 1.5	Турбина ст. № 3	175	175	-	Май	-	-	Замена турбоагрегата в рамках КОМОД	34000	26055
3.1.1.6	Турбина ст. № 4	175	175	капитальный	Февраль	42	125	1. Типовой объем 2. Замена соплового аппарата ЦВД. 3. Замена обоймы №4 и диафрагмы №22 ЦСД 4. Ревизия скользящей поверхности 1 стула 5. Замена седел РК 1, 4	34000	34939

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
								и замена рамки, корпуса колонок РК 2, 4 6. Продление паркового ресурса ТА-4 до наработки 266 т.ч.		
3.1.1.7	Турбина ст. № 4	175	175	текущий	Сентябрь	6	6	Чистка конденсатора	34000	2835
3.1.1.8	Турбина ст. № 5	185	185	текущий	Август	9	9	Типовой объем	34000	25000
3.1.1.9	Котел ст. №1	420	80	текущий	Март	32	32	Типовой объем	27200	7900
3.1.1.10	Котел ст. №2	420	80	текущий	Апрель	32	32	Типовой объем	27200	22450
3.1.1.11	Котел ст. №3	420	80	текущий	Апрель	32	32	Типовой объем	27200	2000
3.1.1.12	Котел ст. №4	420	80	средний	Сентябрь	24	120	1. Типовой объем 2. Замена ВЭК-П ст. на оребренный (57,6т) 3. Замена горизонтального участка потолочного пароперегревателя (12.5т) 4. Замена горячей ступени пароперегревателя (31.5т) 5. замена кубов ВЗП 1 ст. (среднего яруса) (112.6т)	27200	12600
3.1.1.13	Котел ст. №5	420	80	текущий	Февраль	32	32	Типовой объем	27200	17600
3.1.1.14	Котел ст. №6	420	80	Расширенный текущий	Апрель	32	54	1. Типовой объем 2. Замена холодной ступени пароперегревателя (33,6т)	27200	17600
3.1.1.15	Котел ст. №7	420	80	текущий	Май	32	32	Типовой объем	27200	20250
3.1.1.16	Котел ст. №8	420	80	текущий	Май	32	32	Типовой объем	27200	11250
3.1.1.17	Котел ст. №9	420	80	капитальный	Октябрь	53	60	1. Типовой объем 2. Замена горячей ступени пароперегревателя (31,5т)	27200	27151

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
3.1.1.18	Водогрейный котел ст. №1	180	-	текущий	Июнь	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.19	Водогрейный котел ст. №2	180	-	текущий	Июль	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.20	Водогрейный котел ст. №3	180	-	текущий	Август	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.21	Генератор ст. №1	98	98	текущий	Сентябрь	9	9	Типовой объем	34000	22800
3.1.1.22		98	98	текущий	Май	6	6	Типовой объем	34000	20800
3.1.1.23	Генератор ст. №2	98	98	текущий	Май	9	9	Типовой объем	34000	15700
3.1.1.24		98	98	текущий	Сентябрь	6	6	Типовой объем	34000	17200
3.1.1.25	Генератор ст. №3	175	175	капитальный	Май	42	42	Типовой объем	34000	26055
3.1.1.26	Генератор ст. №4	175	175	капитальный	Февраль	42	42	Типовой объем	34000	34939
3.1.1.27	Генератор ст. №4	175	175	текущий	Сентябрь	6	6	Типовой объем	34000	2835
3.1.1.28	Генератор ст. №5	185	185	текущий	Август	9	9	Типовой объем	34000	25000
2026										
1	Всего по СП "ТЭЦ-3", в т.ч.									
1,1	Оборудование, в т.ч.:									
1.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
1.1.1.1	Турбина №9	60		текущий	апрель	9	9	Типовой объем	34000	12500
1.1.1.2	Турбина №10 (Т-120)	120		текущий	апрель	8	8	Типовой объем	40800	13500
1.1.1.3	Турбина №11	60		капитальный	июль	36	150	Типовой объем Ремонт конденсатора Замена регулирующих клапанов Капитальный ремонт генератора реконструкция с заменой ротора ВД	34000	33250
1.1.1.4	Турбина №12	60		текущий	июнь	36	36	Типовой объем.	34000	10500
1.1.1.5	Турбина №13	60		текущий	июнь	7	7	Типовой объем	34000	20500
1.1.1.6	Котел №8	230		текущий	июль	16	16	Типовой объем	40800	26790
1.1.1.7	Котел №9	230		текущий	май	16	16	Типовой объем	40800	8000
1.1.1.8	Котел №10	230			август-	16	70	Типовой объем	40800	39082
1.1.1.9	Котел №11	420		текущий	июнь	24	24	Типовой объем	40800	12000
1.1.1.10	Котел №12	420		капитальный	май	39	110	Типовой объем Ремонт барабана с	40800	42079

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
								заменой штуцеров		
								Замена дренажа пароперегревателя; 3,4т		
								Замена трубопроводов обвязки циклонов с линиями рассеивания; 16,7т		
								Замена ширм с коллекторами нечетные, 30,2т		
1.1.1.11	Котел №13	420		текущий	март	24	24	Типовой объем	40800	33300
1.1.1.12	Котел №14	420		текущий	июнь	24	24	Типовой объем	40800	3224
1.1.1.13	ПГУ-90 (ГТУ-1, 2 КУ-1,2 (ТР))			текущий	май	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-1 (13 035) ГТУ-2 (9 424)
1.1.1.14	ПГУ-90 (ГТУ-1, 2 КУ-1,2 (ТР))			текущий	октябрь	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-1 (18 127) ГТУ-2 (14 794)
1.1.1.15	ПГУ-90 (ДКС)			текущий	январь - декабрь			Техническое обслуживание	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	
2	Всего по СП "ТЭЦ-4", в т.ч.									
2.1.	Оборудование, в т.ч.:									
2.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
2.1.1.1	Турбина №4	50		текущий	март	7	7	Типовой объем	34000	10065
2.1.1.2	Турбина №6	100		средний	апрель	16	16	Типовой объем	34000	19146
2.1.1.3	Турбина №7	100		текущий	май	8	8	Типовой объем	34000	16301
2.1.1.4	Турбина №9	135		текущий	август-	8	8	Типовой объем	34000	25424
2.1.1.5	Котел № 4	320		текущий	апрель	29	29	Типовой объем	27200	6925
2.1.1.6	Котел № 7	420		текущий	май	32	32	Типовой объем	27200	10372
2.1.1.7	Котел № 8	420		текущий	январь	32	32	Типовой объем	27200	14636
2.1.1.8	Котел № 9	420		капитальный	февраль	24	220	Типовой объем. Замена кубов ВЗП 1 ст. в/я. Замена холодной во-	27200	24880

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
								ронки. Замена пароперегревателя IV ст.		
2.1.1.9	Котел № 11	420		текущий	апрель	32	32	Типовой объем. Техническое перевооружение электрофильтра	27200	22229
2.1.1.10	Котел № 12	420		капитальный	июль	53	180	Типовой объем. Замена кубов ВЗП 1 ст в/я	27200	25233
3	Всего по СП "ТЭЦ-5", в т.ч.									
3,1	Оборудование, в т.ч.:									
3.1.1	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
3.1.1.1	Турбина ст. № 1	98	98	капитальный	Сентябрь	36	74	1. Типовой объем. 2. Контроль металла турбоагрегата по наработке	34000	30600
3.1.1.2	Турбина ст. № 2	98	98	текущий	Май	9	9	Типовой объем	34000	15700
3.1.1.3		98	98	текущий	Май	6	6	Чистка конденсатора	34000	17200
3.1.1,4	Турбина ст. № 3	175	175	-	-	-	-	Замена турбоагрегата в рамках КОМОД	34000	-
3.1.1.5	Турбина ст. № 4	175	175	текущий	Август	9	9	Типовой объем	34000	9495
4.1.1,6	Турбина ст. № 4	175	175	текущий	Март	6	6	Чистка конденсатора	34000	7227
3.1.1.7	Турбина ст. № 5	185	185	текущий	Октябрь	9	9	Типовой объем	34000	25000
3.1.1.8	Котел ст. №1	420	80	средний		24	53	1. Типовой объем 2. Замена ВЭК 1 ст. 3. Замена пароподводящих труб d159х13 к входным камерам "горячей ступени" (3т)	27200	13300
3.1.1.9	Котел ст. №2	420	80	капитальный	апрель	53	90	1. Типовой объем 2. Замена гибов горячей ступени на выходных коллекторах. 3. Замена кубов ВЗП	27200	31337
3.1.1.10	Котел ст. №3	420	80	текущий	май	32	32	Типовой объем	27200	7400
3.1.1.11	Котел ст. №4	420	80	текущий	июнь	32	32	Типовой объем	27200	16600

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
3.1.1.12	Котел ст. №5	420	80	текущий	июль	32	32	Типовой объем	27200	23000
3.1.1.13	Котел ст. №6	420	80	текущий	февраль	32	32	Типовой объем	27200	20200
3.1.1.14	Котел ст. №7	420	80	капитальный	август	53	90	1. Типовой объем 2. Замена кубов ВЗП 1 ст. средний ярус (112,6т)	27200	26762
3.1.1.15	Котел ст. №8	420	80	текущий	май	32	32	Типовой объем	27200	16650
3.1.1.16	Котел ст. №9	420	80	текущий	сентябрь	32	32	Типовой объем	27200	4050
3.1.1.17	Водогрейный котел ст. №1	180		текущий	Июнь	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.18	Водогрейный котел ст. №2	180		текущий	Июль	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.19	Водогрейный котел ст. №3	180	-	текущий	Август	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.20	Генератор ст. №1	98	98	капитальный	Сентябрь	36	74	Типовой объем	34000	30600
3.1.1.21	Генератор ст. №2	98	98	текущий	Май	9	9	Типовой объем	34000	15700
3.1.1.22		98	98	текущий	Май	6	6	Типовой объем	34000	17200
3.1.1.23	Генератор ст. №3	175	175	текущий	Сентябрь	9	9	Типовой объем	34000	24300
3.1.1.24	Генератор ст. №4	175	175	текущий	Август	9	9	Типовой объем	34000	15624
3.1.1.25		175	175	текущий	Март	6	6	Типовой объем	34000	18424
3.1.1.26	Генератор ст. №5	185	185	текущий	Октябрь	9	9	Типовой объем	34000	25000
2027										
1	Всего по СП "ТЭЦ-3", в т.ч.									
1,1	Оборудование, в т.ч.:									
1.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
1.1.1.1	Турбина № 9	60		текущий	апрель	36	36	Типовой объем.	34000	17500
1.1.1.2	Турбина №10 (Т-120)	120		текущий	апрель	8	8	Типовой объем	40800	18500
1.1.1.3	Турбина № 11	60		текущий	июль	36	36	Типовой объем.	34000	3500
1.1.1.4	Турбина № 12	60		текущий	июнь	9	9	Типовой объем	34000	15500
1.1.1.5	Турбина № 13	60		текущий	июнь	7	7	Типовой объем	34000	25500
1.1.1.6	Котел №8	230		текущий	июль	16	16	Типовой объем	40800	16074
1.1.1.7	Котел №9	230		средний	май	28	110	Типовой объем	20400	19800
1.1.1.8	Котел №10	230		текущий	ноябрь	16	16	Типовой объем	40800	24982
1.1.1.9	Котел №11	420		средний	июнь	39	90	Типовой объем	20400	22200
1.1.1.10	Котел №12	420		текущий	август	24	24	Типовой объем	40800	26852
1.1.1.11	Котел №13	420		текущий	март	24	24	Типовой объем	40800	19500

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
1.1.1.12	Котел №14	420		текущий	июнь	24	24	Типовой объем	40800	31038
1.1.1.13	ПГУ-90 (СР ГТУ-1,ТР ГТУ 2 КУ-1,2 (ТР)Т-3 (1Р»			Средний	май	150	150	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000(КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-1 (25 127) ГТУ-2 (16 424)
1.1.1.14	ПГУ-90 (ГТУ-1, 2 КУ-1,2 (ТР) Т-3 (ТР))			текущий	октябрь	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000(КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-1 (25 127) ГТУ-2 (16 424)
1.1.1.15	ПГУ-90 (ДКС)			текущий	январь - декабрь			Техническое обслуживание	25000 (ГТУ) 40000(КУ) 34000 (ПТУ)	
2	Всего по СП "ТЭЦ-4", в т.ч.									
2.1.	Оборудование, в т.ч.:									
2.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
2.1.1.1	Турбина №4	50		текущий	март	8	8	Типовой объем	34000	13420
2.1.1.2	Турбина №6	100		текущий	апрель	8	8	Типовой объем	34000	24976
2.1.1.3	Турбина №7	100		текущий	май	8	8	Типовой объем	34000	19940
2.1.1.4	Турбина №9	135		капитальный	август	25	31	Типовой объем	34000	31228
2.1.1.5	Котел № 4	320		средний	апрель	24	24	Типовой объем	27200	10388
2.1.1.6	Котел № 7	420		текущим	май	32	32	Типовой объем	27200	15558
2.1.1.7	Котел № 8	420		средний	январь	24	220	Типовой объем. Замена холодных пакетов. Реставрация 4 ступени пароперегревателя. Замена кубов ВЗП 1 ст. Замена кубов ВЗП 2 ст.	27200	19026
2.1.1.8	Котел № 9	420		текущий	февраль	32	32	Типовой объем	27200	4706
2.1.1.9	Котел N° 11	420		капитальный	апрель	53	165	Типовой объем.	27200	27606
2.1.1.10	Котел № 12	420		текущий	июль	32	32	Типовой объем	27200	1740
3	Всего по СП "ТЭЦ-5", в т.ч.									
3,1	Оборудование, в т.ч.:									
3.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
3.1.1.1	Турбина ст. № 1	98	98	текущий	Апрель	9	9	Типовой объем	34000	1701
3.1.1.2		98	98	текущий	Август	6	6	Чистка конденсатора	34000	3969

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
3.1.1.3	Турбина ст. № 2	98	98	капитальный	Август	36	74	1. Типовой объем. 2. Контроль металла турбоагрегата по наработке	34000	34000
3.1.1.4	Турбина ст. № 3	175	175	текущий	Июль	9	9	Типовой объем	34000	3402
3.1.1.5		175	175	текущий	Март	6	6	Чистка конденсатора	34000	1134
3.1.1.6	Турбина ст. № 4	175	175	текущий	Март	9	9	Типовой объем	34000	16295
3.1.1.7	Турбина ст. № 4	175	175	текущий	Октябрь	6	6	Чистка конденсатора	34000	19697
3.1.1.8	Турбина ст. № 5	185	185	средний	Август	17	42	Типовой объем	34000	20400
3.1.1.10	Котел ст. №1	420	80	текущий	Март	32	32	Типовой объем	27200	18900
3.1.1.11	Котел ст. №2	420	80	текущий	Апрель	32	32	Типовой объем	27200	1350
3.1.1.12	Котел ст. №3	420	80	средний	Сентябрь	24	90	1. Типовой объем 2. Замена кубов ВЗП 1 ст. средний ярус (112.6т)	27200	29244
3.1.1.13	Котел ст. №4	420	80	текущий	Май	32	32	Типовой объем	27200	19000
3.1.1.14	Котел ст. №5	420	80	капитальный	Сентябрь	53	90	1. Типовой объем 2. Замена кубов ВЗП 1 ст. средний ярус (112.6т)	27200	29244
3.1.1.15	Котел ст. №6	420	80	капитальный	Август	53	90	1. Типовой объем 2. Замена кубов ВЗП 1 ст. средний ярус (112,6т)	27200	29320
3.1.1.16	Котел ст. №7	420	80	текущий	Май	32	32	Типовой объем	27200	1800
3.1.1.17	Котел ст. №8	120	80	текущий	Август	32	32	Типовой объем	27200	21600
3.1.1.18	Котел ст. №9	420	80	текущий	Июль	32	32	Типовой объем	27200	8200
3.1.1.19	Водогрейный котел ст. №1	180	-	текущий	Июнь	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.20	Водогрейный котел ст. №2	180	-	текущий	Июль	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.21	Водогрейный котел ст. №3	180	-	текущий	Август	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.22	Генератор ст. №1	98	98	текущий	Апрель	9	9	Типовой объем	34000	1701
3.1.1.23		98	98	текущий	Август	6	6	Типовой объем	34000	3969
3.1.1.24	Генератор ст. №2	98	98	капитальный	Август	36	74	Типовой объем	34000	34000
3.1.1.25	Генератор ст. №3	175	175	текущий	Июль	9	9	Типовой объем	34000	3402

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паропроизв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
3.1.1.26		175	173	текущий	Март	6	6	Типовой объем	34000	1131
3.1.1.27	Генератор ст. №4	175	175	текущий	Март	9	9	Типовой объем	34000	167,95
3.1.1.28		175	175	текущий	Октябрь	6	6	Типовой объем	34000	19697
3.1.1.29	Генератор ст. №5	185	185	средний	Август	17	42	Типовой объем	34000	20100

Таблица 49. Годовой график ремонтов основного оборудования котельного цеха на ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС" в 2022 г.

Наименование оборудование	Вид ремонта	Перечень работ	Установленная мощность	Продолжительность, ч		Месяц											
						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
КУ-2 НЗЛ-650	Текущий	Номенклатурный ремонт	65 т/ч	10	Первон.						с 07.06.22 по 16.06.22						
КУ-3 Бабкок-Верке	Капитальный	Номенклатурный ремонт	70 т/ч	22	Первон.						с 17.06.22 по 08.07.22						
КУ-4 НЗЛ ФТ-60/34	Текущий	Номенклатурный ремонт	70 т/ч	10	Первон.							с 11.07.22 по 20.07.22					
КУ-5 Бабкок-Вилькокс	Текущий	Номенклатурный ремонт. Экспертиза промышленной безопасности. Освидетельствование металлоконструкций	85 т/ч	13	Первон.		с 28.02.22 по 14.03.22										
КУ-6 Бабкок-Вилькокс	Текущий	Номенклатурный ремонт. Экспертиза промышленной безопасности. Освидетельствование металлоконструкций	85 т/ч	13	Первон.			с 25.03.22 по 06.04.22									
КУ-7 ТП-130	Капитальный	Номенклатурный ремонт. Замена подъемных труб фронтового экрана ф 83х4 мм; 7тн. Ремонт обмуровки при замене подъемных труб	110 т/ч	130	Первон.				с 18.04.22 по 25.08.22								

Наименование оборудование	Вид ремонта	Перечень работ	Установленная мощность	Продолжительность, ч		Месяц											
						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
КУ-8 БКЗ 75-39/ФБ	Текущий	Номенклатурный ремонт. Экспертиза промышленной безопасности. Освидетельствование металлоконструкций	75 т/ч	10	Первон.			с 15.03.22 по 24.03.22									
КУ-9 БКЗ 75-39/ФБ	Текущий	Номенклатурный ремонт	75 т/ч	10	Первон.					с 23.05.22 по 01.06.22							

Таблица 50. Мероприятия по ремонту и сервисному обслуживанию ПГУ-90 СП "ТЭЦ-3" АО "ТГК-11"

Год	Вид ремонта	Мероприятия	Кол-во
2022		ПГУ без з/платы	
		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	Котел утилизатор № 1 (Текущая инспекция)	1
	ТР	Котел утилизатор №1 (Подготовка к контролю металла)	1
	ТР	Котел утилизатор № 2 (Текущая инспекция)	1
	ТР	Котел утилизатор № 1 (Ремонт изоляции при ремонте газохода КУ-1)	1
	ТР	Котел утилизатор № 1 (Ремонт газохода КУ-1)	1
	ТР	Текущий ремонт паровой турбины ТА-3 с очисткой конденсатора турбины	1
	ТР	Сервисное обслуживание оборудования дожимной компрессорной станции (ДКС)	1
	ТР	Прочее общеблочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия по д/с 4 к договору 01.102.617.16 с "ООО ДжиИ Рус" :	
	КР	большая инспекция генератора ГТУ-1 (КР) (163 443 $ США)	1
	КР	капитальный ремонт газовой турбины ГТУ-1 (переборка газовой турбины в ремонтном цеху) (КР) (3 572 194 $ США)	1
	КР	работы по демонтажу газовой турбины ГТУ-1 (КР) (39 000 $ США)	1
	КР	работы по монтажу газовой турбины ГТУ-1 (КР) (43 000 $ США)	1
	КР	Замена шестерни редуктора ГТУ-1 (согласно рекомендации ООО "ДЖИИ Рус") + выполнение бюллетеня 0268 по системе смазки шестерен	1
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-2 (35 100 $ США)	2
	ТР	Настройка камеры сгорания ГТУ№2 (14 237$ США)	2
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1 (35 100 $ США)	1
	ТР	Настройка камеры сгорания ГТУ № 1 (14 237$ США)	1
	ТР	менеджер по исполнению договора ГТУ-1, 2 (3 079 $ США)	24
2023		ПГУ без з/платы	
		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ № 1, 2 (Текущая инспекция)	2
	ТР	Текущий ремонт паровой турбины ТА-3	1
	ТР	Ремонт газохода котла утилизатора № 2 Е-38,18,1-5,50,63-521230 (Инв. №2000Щ0000651) цеха ПГУ СП "ТЭЦ-3" АО "ТГК-11" на 2023 г.	1
	ТР	Подготовка к контролю металла КУ ст.№2 инв. №2000Щ0000651 на 2023 г.	1
	ТР	Сервисное обслуживание оборудования дожимной компрессорной станции (ДКС)	1
	КР	Капитальный ремонт ДКА-2	1
	ТР	Почее общеблочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия по д/с 4 к договору 01.102.617.16 с "ООО ДжиИ Рус" :	
	КР	Большая инспекция генератора ГТУ-2 (КР) (163 443 $ США)	1
	КР	Капитальный ремонт газовой турбины ГТУ-2 (переборка газовой турбины в ремонтном цеху) (КР) (3 572 194 $ США)	1
	КР	Работы по демонтажу газовой турбины ГТУ-2 (КР) (39 000 $ США)	1
	КР	Работы по монтажу газовой турбины ГТУ-2 (КР) (43 000 $ США)	1
	ТР	Профилактическое обслуживание ГТУ № 1, 2 (35 100 $ США)	4
	ТР	Настройка камеры сгорания ГТУ № 1, 2 (14 237$ США)	4
	ТР	Менеджер по исполнению договора ГТУ-1, 2 (3 079 $ США)	24
2024		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ № 1, 2 (Текущая инспекция)	2
	ТР	Ремонт газохода котла утилизатора № 2 Е-38,18,1-5,50,63-521230 (Инв. №2000Щ0000651) цеха ПГУ СП "ТЭЦ-3" АО "ТГК-11" на 2023 г.	1
	ТР	Подготовка к контролю металла КУ ст.№2 инв. №2000Щ0000651 на 2023 г.	1
	КР	Капитальный ремонт паровой турбины ТА-3	1
	КР	Паровая турбина ТА-3 (Подготовка к контролю металла)	1
	КР	Капитальный ремонт турбогенератора ТТК-25-2УЗ-П ст.№3	1
	КР	Капитальный ремонт ДКА-2	1

Год	Вид ремонта	Мероприятия	Кол-во
	ТР	Сервисное обслуживание оборудования дожимной компрессорной станции ДКС	1
	ТР	прочее общеблочное оборудование	
		Материалы	
		З/плата	
		ГТУ, в том числе, мероприятия по д/с 4 к договору 01.102.617.16 с "ООО ДжиИ Рус" :	
	КР	Большая инспекция генератора ГТУ-2 (КР) (163 443 $ США)	1
	КР	Капитальный ремонт газовой турбины ГТУ-2 (переборка газовой турбины в ремонтном цеху) (КР) (3 572 194 $ США)	1
	КР	Работы по демонтажу газовой турбины ГТУ-2 (КР) (39 000 $ США)	1
	КР	Работы по монтажу газовой турбины ГТУ-2 (КР) (43 000 $ США)	1
	ТР	Профилактическое обслуживание ГТУ-1, ГТУ-2 (проведение бороскопического обследования газотурбинного энергоблока модели ГТУ-1, ГТУ-2) (35 100 $ США)	3
	ТР	Настройка камеры сгорания ГТУ № 1, 2 (14 237$ США)	3
	ТР	Менеджер по исполнению договора ГТУ-1, 2 (3 079 $ США)	24
2025		ПГУ-90	
		в том числе:	
	КР	Котел утилизатор № 1 (Детальная инспекция)	1
	КР	Котел утилизатор № 2(Детальная инспекция)	1
	ТР	Текущий ремонт паровой турбины ТА-3	1
	ТР	Текущий ремонт турбогенератора ТТК-25-2УЗ-П ст.№3	1
	ТР	Сервисное обслуживание оборудования дожимной компрессорной станции (ДКС)	1
	ТР	Прочее общеблочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия по д/с 4 к договору 01.102.617.16 с "ООО ДжиИ Рус" :	
	ТР	Профилактическое обслуживание ГТУ-1, ГТУ-2 (проведение бороскопического обследования газотурбинного энергоблока модели ГТУ-1, ГТУ-2) (35 100 $ США)	4
	ТР	Настройка камеры сгорания ГТУ № 1, 2 (14 237$ США)	4
	ТР	Менеджер по исполнению договора ГТУ-1, 2 (3 079 $ США)	24
2026	ТР	ПГУ-90	
		в том числе:	
		КУ-1,2 текущая инспекция	2
		Текущий ремонт паровой турбины ТА-3	1
		Текущий ремонт турбогенератора ТТК-25-2УЗ-П ст. № 3	1
		Сервисное обслуживание оборудования дожимной компрессорной станции (ДКС)	1
		прочее общеблочное оборудование	
		Материалы	
		ГТУ, в том числе, мероприятия по д/с 4 к договору 01.102.617.16 с "ООО ДжиИ Рус" :	
		Профилактическое обслуживание ГТУ-1, ГТУ-2 (проведение бороскопического обследования газотурбинного энергоблока модели ГТУ-1, ГТУ-2) (35 100 $ США)	4
		Настройка камеры сгорания ГТУ № 1, 2 (14 237$ США)	4
		менеджер по исполнению договора ГТУ-1, 2 (3 079 $ США)	24
2027		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	Текущая инспекция КУ-1,2	2
	КМ (ТР)	Подготовка к контролю металла КУ-1	1
	ТР	Текущий ремонт паровой турбины ТА-3	1
	ТР	Турбогенератор №3 (ТР)	1
	СО (ТР)	Сервисное обслуживание оборудования дожимной компрессорной станции (ДКС)	1
	ТР	Прочее общеблочное оборудование	
		Материалы	
		ГТУ, в том числе, мероприятия по д/с 4 к договору 01.102.617.16 с "ООО ДжиИ Рус" :	
	ТР	Профилактическое обслуживание ГТУ-1, ГТУ-2 (проведение бороскопического обследования газотурбинного энергоблока модели ГТУ-1, ГТУ-2) (35 100 $ США)	4
	ТР	Настройка камеры сгорания ГТУ № 1, 2 (14 237$ США)	4
	ТР	Менеджер по исполнению договора ГТУ-1, 2 (3 079 $ США)	24
2028		ПГУ-90	

Год	Вид ремонта	Мероприятия	Кол-во
		в том числе:	
	ТР	КУ-1,2 текущая инспекция	2
	ТР	Текущий ремонт паровой турбины ТА-3	1
	ТР	Турбогенератор №3 (ТР)	1
	СО	Сервисное обслуживание оборудования дожимной компрессорной станции (ДКС)	1
	ТР	Прочее общеблочное оборудование	
	ТР	Материалы х/способ	
		ГТУ, в том числе, мероприятия по д/с 4 к договору 01.102.617.16 с "ООО ДжиИ Рус" :	
	СР	Замена модуля Горячей части, камеры сгорания (включая стоимость выкупа) ГТУ-1 (3 712 042 $ США (= 2 500 108 $ США+1 211 934$ США)).	1
		Работы по демонтажу газовой турбины ГТУ-1 (39 000 $ США)	1
		Работы по монтажу газовой турбины ГТУ-1 (43 000 $ США)	1
		Малая инспекция генератора ГТУ-1 (СР) (49 457 $ США)	1
	ТР	Профилактическое обслуживание, ГТУ-2 (проведение бороскопического обследования газотурбинного энергоблока модели, ГТУ-2) (35 100 $ США)	2
	ТР	Настройка камеры сгорания ГТУ № 2 (14 237$ США)	2
	ТР	Менеджер по исполнению договора ГТУ-1, 2 (3 079 $ США)	24
2029		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1,2 текущая инспекция	2
	ТР	ТА-3 текущий ремонт	1
	ТР	Турбогенератор №3	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общеблочное оборудование	
		Материалы х/способ	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4
	ТР	менеджер по исполнению договора	24
2030		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1 текущая инспекция	1
	ДИ (КР)	КУ-2 детальная инспекция	1
	КР	Капитальный ремонт турбогенератора ТТК-25-2УЗ-П ст.№3	1
	КР	Капитальный ремонт паровой турбины ТА-3 (102000)	1
	КМ (КР)	Подготовка к контролю металла КУ-2	1
	КМ (КР)	Паровая турбина ТА-3 (Подготовка к контролю металла)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общеблочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	СР	обмен горячей части и камеры сгорания (ГТУ-2) (СР) (3 712 042$)	1
		малая инспекция генератора ГТУ-2 (СР)	1
		работы по демонтажу газовой турбины	1
		работы по монтажу газовой турбины	1
	ТР	профилактическое обслуживание	3
	ТР	менеджер по исполнению договора	24
2031	ТР	ПГУ-90	
		в том числе:	
		КУ-1,2 текущая инспекция	2
		ТА-3 текущий ремонт	1
		Турбогенератор №3(ТР)	1
		ДКС-сервисное обслуживание	1
		прочее общеблочное оборудование	
		Материалы х/способ	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
		профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4
		менеджер по исполнению договора	24
2032		ПГУ-90	

Год	Вид ремонта	Мероприятия	Кол-во
		в том числе:	
	ТР	КУ-2 текущая инспекция	1
	ДИ (КР)	КУ-1 детальная инсрекция	1
	КМ (КР)	Подготовка к контролю металла КУ-1	1
	ТР	ТА-3 (ТР)	1
	ТР	Турбогенератор №3 (ТР)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общеблочное оборудование	
	КР	ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	КР	большая инспекция генератора ГТУ-1 (КР) (163 443 $ США)	1
		капитальный ремонт газовой турбины ГТУ-1 (переборка газовой турбины в ремонтном цеху) (КР) (3 572 194 $ США)	1
		работы по демонтажу газовой турбины ГТУ-1 (КР) (39 000 $ США)	1
		работы по монтажу газовой турбины ГТУ-1 (КР) (43 000 $ США)	1
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	3
	ТР	менеджер по исполнению договора	24
2033	ТР	ПГУ-90	
		в том числе:	
		КУ-1,2 текущая инспекция	2
		ТА-3 (ТР)	1
		Турбогенератор №3(ТР)	1
		ДКС-сервисное обслуживание	1
		прочее общеблочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
		профилактическое обслуживание	4
		менеджер по исполнению договора	24
2034		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1,2 текущая инспекция	2
	КР	Капитальный ремонт турбогенератора ТТК-25-2УЗ-П ст.№3	1
	КР	Капитальный ремонт паровой турбины ТА-3 (136000)	1
	КР	ДКС-1,2 КР	1
	ТР	прочее общеблочное оборудование	
	КМ (КР)	Паровая турбина ТА-3 (Подготовка к контролю металла)	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4
	ТР	менеджер по исполнению договора	24
2035		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1 текущая инспекция	1
	ДИ (КР)	КУ- 2 детальная инспекция	1
	КМ (КР)	Подготовка к контролю металла КУ-2	1
	ТР	ТА-3 (ТР)	1
	ТР	Турбогенератор №3(ТР)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общеблочное оборудование	
	КР	ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	КР	большая инспекция генератора ГТУ-2 (КР) (163 443 $ США)	1
		капитальный ремонт газовой турбины ГТУ-2 (переборка газовой турбины в ремонтном цеху) (КР) (3 572 194 $ США)	1
		работы по демонтажу газовой турбины ГТУ-2 (КР) (39 000 $ США)	1
		работы по монтажу газовой турбины ГТУ-2 (КР) (43 000 $ США)	1
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	3
	ТР	менеджер по исполнению договора	24
2036		ПГУ-90	

Год	Вид ремонта	Мероприятия	Кол-во
		в том числе:	
	ТР	Котел утилизатор № 1, 2 (Текущая инспекция)	2
	ТР	Паровая турбина ТА-3 (Тр)	1
	ТР	Турбогенератор ТТК-25-2УЗ-П ст.№3 (Тр)	1
	ТР	Сервисное обслуживание оборудования дожимной компрессорной станции	1
	ТР	прочее общеблочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия по договору с ДжиИРус 01.102.617.16:	
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4
	ТР	менеджер по исполнению договора	24
2037	ТР	ПГУ-90	
		в том числе:	
		КУ-1,2 текущая инспекция	2
		ТА-3 (ТР)	1
		Турбогенератор №3 (ТР)	1
		ДКС-сервисное обслуживание	1
		прочее общеблочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
		профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4
		менеджер по исполнению договора	24
2038		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-2 текущая инспекция	2
	ДИ (КР)	КУ-1 детальная инсрекция	1
	КМ (КР)	Подготовка к контролю металла КУ-1	1
	ТР	ТА-3 (ТР)	1
	ТР	Турбогенератор №3 (ТР)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общеблочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	СР	обмен горячей части и камеры сгорания (ГТУ-1) (СР) (3 712 042$)	1
		малая инспекция генератора ГТУ- 1 (СР)	1
		работы по демонтажу газовой турбины	1
		работы по монтажу газовой турбины	1
	ТР	профилактическое обслуживание	3
	ТР	менеджер по исполнению договора	24
2039		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1,2 текущая инспекция	2
	КР	Капитальный ремонт турбогенератора ТТК-25-2УЗ-П ст.№3	1
	КР	Капитальный ремонт паровой турбины ТА-3 (136000)	1
	КР	Паровая турбина ТА-3 (Подготовка к контролю металла)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общеблочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4
	ТР	менеджер по исполнению договора	24
2040		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1,2 текущая инспекция	2
	ТР	ТА-3(ТР)	1
	ТР	Турбогенератор №3 (ТР)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общеблочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4
	ТР	менеджер по исполнению договора	24
2041		ПГУ-90	
		в том числе:	

Год	Вид ремонта	Мероприятия	Кол-во
	ТР	КУ-1 текущая инспекция	1
	ДИ (КР)	КУ-2 детальная инспекция	1
	КМ (КР)	КУ-2 подготовка к контролю металла	1
	ТР	ТА-3 (ТР)	1
	ТР	Турбогенератор №3 (ТР)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общеблочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	СР	обмен горячей части и камеры сгорания (ГТУ-2) (СР) (3 712 042$)	1
	СР	малая инспекция генератора ГТУ-2 (СР)	1
	СР	работы по демонтажу газовой турбины	1
	СР	работы по монтажу газовой турбины	1
	ТР	профилактическое обслуживание	3
	ТР	менеджер по исполнению договора	24
2042	ТР	ПГУ-90	
		в том числе:	
		КУ-1,2 текущая инспекция	2
		ТА-3(ТР)	1
		Турбогенератор №3 (ТР)	1
		ДКС-сервисное обслуживание	1
		прочее общеблочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
		профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4
		менеджер по исполнению договора	24
2043		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1 текущая инспекция	1
	ДИ (КР)	КУ-2 детальная инспекция	1
	КМ (КР)	КУ-2 подготовка к контролю металла	1
	КР	Капитальный ремонт турбогенератора ТТК-25-2УЗ-П ст.№3	1
	КР	Капитальный ремонт паровой турбины ТА-3 (136000)	1
	КР	Паровая турбина ТА-3 (Подготовка к контролю металла)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общеблочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	КР	большая инспекция генератора ГТУ-1 (КР) (163 443 $ США)	1
	КР	капитальный ремонт газовой турбины ГТУ-1 (переборка газовой турбины в ремонтном цеху) (КР) (3 572 194 $ США)	1
	КР	работы по демонтажу газовой турбины ГТУ-1 (КР) (39 000 $ США)	1
	КР	работы по монтажу газовой турбины ГТУ-1 (КР) (43 000 $ США)	1
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	3
	ТР	менеджер по исполнению договора	24

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

На источниках АО «ТГК-11» и АО «Омск-РТС» предусмотрена совместная работа источников комбинированной выработки АО «ТГК-11» и котельных АО «Омск-РТС»: ТЭЦ-5 и ТЭЦ-2.

В отопительный период каждый источник работает на свою сеть, в летний период горячее водоснабжение обеспечивается от ТЭЦ-5 потребителей ТЭЦ-5 и ТЭЦ-2. График работы приведен в таблице 51.

Таблица 51. График совместной работы источников тепловой энергии АО «ТГК-11» и АО «Омск-РТС»

Наименование источника	Отопительный период	Межотопительный период
	Период работы	Период работы
ТЭЦ-5	Весь период в работе	Весь период в работе
ТЭЦ-2	Весь период в работе	С окончания отопительного периода до начала нового отопительного периода в резерве

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы

Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, не предусмотрен.

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии в г. Омск не планируется.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, описанного в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Омска» в период до 2040 года планируется вывод из эксплуатации следующих котельных:

- в 2029 году котельная № 3.04 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева» (на ТЭЦ-5);
- в 2024 году котельная № 5.07 ПАО «Сатурн» (на ТЭЦ-5);
- в 2032 году котельная № 4.31 ООО «ПТЭ» (на ТЭЦ-3);
- в 2037 котельная Тюленина ООО «ПТЭ» (на ТЭЦ-3);
- в 2040 котельная № 1.09 РВПиС (на ТЭЦ-3);
- в 2034 котельная № 5.21 МП г. Омска «Тепловая компания» (на Мини-ТЭЦ);
- в 2035 котельная № 5.36 МП г. Омска «Тепловая компания» (на Мини-ТЭЦ).

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется централизовано на источниках тепловой энергии г. Омск по качественному принципу путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе по отопительным температурным графикам 150/70, 130/70, 115/70, 110/70, 105/70, 95/70, 80/60, 75/55 ºС (температурные графики по каждому источнику тепловой энергии приведены в таблице 52).

Таблица 52. Температурные графики по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график, ^{o}C	Описание температурного графика
1	ТЭЦ-3	150/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1 ^{o}C
2	ТЭЦ-4	150/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1 ^{o}C
3	ТЭЦ-5	150/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1 ^{o}C
4	ТЭЦ-2	150/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1 ^{o}C
5	КРК	150/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1 ^{o}C
6	Котельная 1.01	80/60	Без спрямления и срезки
7	Котельная 1.03	130/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -3 ^{o}C
8	Котельная 1.04	130/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -3 ^{o}C
9	Котельная 1.05	130/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -3 ^{o}C
10	Котельная 1.27	100/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -12 ^{o}C
11	Котельная 1.43	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -15 ^{o}C
12	Котельная 2.01	110/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -8 ^{o}C
13	Котельная 2.02	130/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -3 ^{o}C
14	Котельная 2.03	110/70	Без спрямления и срезки
15	Котельная 2.04	110/70	Без спрямления и срезки
16	Котельная 2.05	130/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -3 ^{o}C
17	Котельная 2.06	95/70	Без спрямления и срезки
18	Котельная 2.07	95/70	Без спрямления и срезки
19	Котельная 2.08	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -15 ^{o}C
20	Котельная 2.09	95/70	Без спрямления и срезки
21	Котельная 2.35	105/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -10 ^{o}C
22	Котельная 3.01	95/70	Без спрямления и срезки
23	Котельная 3.02	130/70	Без спрямления и срезки
24	Котельная 4.01	95/70	Без спрямления и срезки
25	Котельная 4.02	95/70	Без спрямления и срезки

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график, ^{o}C	Описание температурного графика
26	Котельная 5.01	130/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -3 ^{o}C
27	Котельная 5.02	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -15 ^{o}C
28	Котельная 5.04	-	Котельная отпускает потребителям тепло в паре
29	Котельная 5.21	105/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -10 ^{o}C
30	Котельная 5.36	105/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -10 ^{o}C
31	Котельная 5.39	95/70	Без спрямления и срезки
32	Котельная 1.39	75/55	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -10 ^{o}C
33	Котельная 1.08	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -6 ^{o}C
34	Котельная 3.04	95/70	Без спрямления и срезки
35	Котельная 3.05	130/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до +2 ^{o}C
36	Котельная 3.13	105/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -10 ^{o}C
37	Котельная 3.14	105/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -10 ^{o}C
38	Котельная 3.17	150/70	Со срезкой на 130 ^{o}C на при температуре наружного воздуха -28 ^{o}C и со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 ^{o}C
39	Котельная 1.38	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 ^{o}C
40	Котельная 4.31	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 ^{o}C
41	Котельная 5.43	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 ^{o}C
42	Котельная С. Тюленина	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 ^{o}C
43	Котельная 2.10	115/70	Без спрямления и срезки
44	Котельная 2.33	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 ^{o}C
45	Котельная 2.11	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 ^{o}C
46	Мини-ТЭЦ	115/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -3 ^{o}C
47	Котельная 5.24	115/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -3 ^{o}C
48	Котельная 5.42	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -15 ^{o}C
49	Котельная 1.09	95/70	Без спрямления и срезки
50	Котельная 1.26	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 ^{o}C
51	Котельная 1.23	110/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -8 ^{o}C
52	Котельная 1.35	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 ^{o}C
53	ТЭС	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 ^{o}C
54	Котельная 2.34	105/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -10 ^{o}C
55	Котельная 3.19	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 ^{o}C
56	Котельная 2.28	95/70	Без спрямления и срезки
57	Котельная 2.29	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 ^{o}C
58	Котельная 1.41	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 ^{o}C
59	Котельная 5.07	95/70	Без спрямления и срезки
60	Котельная 5.46	130/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 ^{o}C

В целях оптимизации гидравлических режимов на котельной 5.23 ООО "Теплогенерирующий комплекс" при переходе с графика центрального регулирования 130/70 ºС на график регулирования 115/70 ºС запланировано увеличение диаметра тепловых сетей. Технические характеристики мероприятий приведены в таблице 53. Переход котельной ООО «Теплогенерирующая компания» на работу по температурному графику 115/70 °С реализован с отопительного периода 2021/2022.

В связи с введением в действие 25.06.2021 г. СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» температура наружного воздуха для Омска принимается -36ºС. В

результате потребуется корректировка температурных графиков сети. Для источников теплоснабжения ЕТО-1 АО "ОмскРТС" будет принят температурный график 148/69ºС.

Дополнительные затраты, в связи с изменением температурных графиков не предусмотрены.

Таблица 53. Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения Мини-ТЭЦ ООО "Тепловая компания"

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.				Источник финансирования
											2 021	2 022	2 023	Всего за 2021-2040	
ООО "Тепловая компания"															
013.02.05.001.007	Котельная 5.23	Реконструкция внутриплощадочных тепловых сетей котельной по ул. 22-го Партсъезда, 97	Котельная	уз_1	10	2021-2023	600-700	700-800	Подземная бесканальная	ППУ	3 825,0	22 214,3	19 977,7	46 017,0	Собственные средства
Итого											3 825,0	22 214,3	19 977,7	46 017,0	

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в Таблица 54.

Таблица 54. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.

№ п/п	Наименование котельной	Обозначение	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-3	УТМ	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24
2	ТЭЦ-4	УТМ	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
3	ТЭЦ-5	УТМ	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00
4	ТЭЦ-2	УТМ	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00
5	КРК	УТМ	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00
		ввод										60,00										
Итого по АО "ОмскРТС"			4758,24	4758,24	4758,24	4758,24	4758,24	4758,24	4758,24	4758,24	4758,24	4818,24	4818,24	4818,24	4818,24	4818,24	4818,24	4818,24	4818,24	4818,24	4818,24	4818,24
МП г. Омска "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.01	УТМ	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
2	Котельная 1.03	УТМ	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72
		ввод																20,00				
3	Котельная 1.04	УТМ	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
4	Котельная 1.05	УТМ	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73
5	Котельная 1.27	УТМ	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36
		ввод						5,16														
6	Котельная 1.43	УТМ	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
7	Котельная 2.01	УТМ	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
8	Котельная 2.02	УТМ	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
9	Котельная 2.03	УТМ	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
10	Котельная 2.04	УТМ	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
11	Котельная 2.05	УТМ	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	82,02	67,77	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52
		ввод						17,19														
		вывод							-14,25	-14,25												
12	Котельная 2.06	УТМ	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
13	Котельная 2.07	УТМ	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
14	Котельная 2.08	УТМ	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
15	Котельная 2.09	УТМ	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
16	Котельная 2.35	УТМ	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32
		ввод						12,00														
17	Котельная 3.01	УТМ	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
18	Котельная 3.02	УТМ	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07
19	Котельная 4.01	УТМ	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08
20	Котельная 4.02	УТМ	13,26	13,26	13,26	13,26	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21
		вывод					-5,05															
21	Котельная 5.01	УТМ	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40
22	Котельная 5.02	УТМ	7,74	7,74	7,74	7,74	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
23	Котельная 5.04	УТМ	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
24	Котельная 5.21	УТМ	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	Закрытие котельной. Переключение нагрузки на Мини-ТЭЦ						
		вывод														-39,90						
25	Котельная 5.36	УТМ	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	Закрытие котельной. Переключение нагрузки на Мини-ТЭЦ					
		вывод															-17,10					
26	Котельная 5.39	УТМ	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
27	Котельная 1.39	УТМ	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
28	Котельная 1.08	УТМ	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Итого по МП г. Омска "Тепловая компания"			621,65	621,65	621,65	621,65	617,11	651,46	637,21	622,96	622,96	622,96	622,96	622,96	622,96	583,06	565,96	585,96	585,96	585,96	585,96	585,96
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	УТМ	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5											
		вывод									-351,20											
2	Котельная 3.05	УТМ	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20
Итого по ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"			652,40	652,40	652,40	652,40	652,40	652,40	652,40	652,40	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	УТМ	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00

№ п/п	Наименование котельной	Обозначение	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2	Котельная 3.14	УТМ	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
Итого по ООО "Омсктехуглерод"			441,00	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	УТМ	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50
Итого по АО "Омскшина"			300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50
ООО "ПТЭ"																						
1	Котельная 1.38	УТМ	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
2	Котельная 4.31	УТМ	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3								
		вывод												-11,18								
3	Котельная 5.43	УТМ	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
4	Котельная С.Тюленина	УТМ	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3			
		вывод																	-7,74			
Итого по ООО "ПТЭ"			35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	24,62	24,62	24,62	24,62	24,62	16,88	16,88	16,88	16,88
АО "ОНИИП"																						
3	Котельная 2.10	УТМ	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00
Итого по АО "ОНИИП"			128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
3	Котельная 2.33	УТМ	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
Итого по ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ			7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
АО "Омсктрансмаш"																						
3	Котельная 5.43	УТМ	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00
Итого по АО "Омсктрансмаш"			550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Мини-ТЭЦ	УТМ	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04	324,04
2	Котельная 5.24	УТМ	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98
3	Котельная 5.42	УТМ	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Итого по ООО "Теплогенерирующий комплекс"			370,06	370,06	370,06	370,06	370,06	370,06	370,06	370,06	370,06	370,06	370,06	370,06	370,06	370,06	370,06	370,06	370,06	370,06	370,06	370,06
Омский РВПиС																						
1	Котельная 1.09	УТМ	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3
		вывод																				-6,86
Итого по Омский РВПиС			6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	0
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	УТМ	13,76	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24
		ввод		15,48																		
Итого по ООО «Малая генерация»			13,76	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24
ООО "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.23	УТМ	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50
Итого по ООО "Тепловая компания"			66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	УТМ	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Итого по ООО "Мечта"			1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
ПАО "Омский каучук"																						
1	ТЭС	УТМ	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00
Итого по ПАО "Омский каучук"			416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	УТМ	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
Итого по ООО "КомплексТеплоСервис"			21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
ООО "Энергопоставка"																						

№ п/п	Наименование котельной	Обозначение	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Котельная 3.19	УТМ	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Итого по ООО "Энергопоставка"			3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
1	Котельная 2.28	УТМ	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Итого по АСУСО "Омский психоневрологический интернат"			4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																						
1	Котельная 2.29	УТМ	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Итого по БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»			3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
АО «Русь»																						
1	Котельная 1.41	УТМ	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Итого по АО «Русь»			4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
ПАО "Сатурн"																						
1	Котельная 5.07	УТМ	56,00	56,00	56,00	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5																
		вывод				-56,00																
Итого по ПАО "Сатурн"			56,00	56,00	56,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО СМТ "Стройбетон"																						
1	Котельная 5.46	УТМ	33,02	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78
		ввод		13,76												35,00						
Итого по ООО СМТ "Стройбетон"			33,02	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78
Перспективные источники теплоснабжения																						
1	перспективная котельная ул.6-я Любинская	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	0,16	0,16
		ввод																		0,16		
2	перспективная котельная ул. Кондратюка	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		ввод																0,16				
3	перспективная котельная, ул. Троицкая	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		ввод										0,24										
4	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	УТМ	-	-	-	-	-	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
		ввод							0,97													
5	перспективная котельная ул. Северная	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		ввод																0,11				
6	перспективная котельная п. Линейный	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		ввод															0,11					
7	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,57	0,57	
		ввод																		0,57		
8	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	0,16	0,16	0,16
		ввод																	0,16			
9	перспективная котельная, ул. Маргелова	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
		ввод																1,11				
10	перспективная котельная ул. Урицкого	УТМ	-	-	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		ввод				0,13																
11	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская	УТМ	-	-	-	-	-	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
		ввод						0,84														
12	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05
		ввод																				0,05
13	перспективная ко-	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,05

№ п/п	Наименование котельной	Обозначение	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	тельная ул. 2-я Новая	ввод																			0,05	
14	перспективная котельная ул. Красноярова	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07
		ввод																	0,07			
15	перспективная котельная, мкр. Загородный	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,95	0,95	0,95	0,95
		ввод																	0,95			
16	перспективная котельная Зоопарка	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
		ввод														0,54						
17	перспективная котельная парк "Солнечный"	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
		ввод										0,54										
18	перспективная котельная Крематория	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05
		ввод																		0,05		
Итого по перспективным источникам			0,00	0,00	0,00	0,13	0,13	0,97	1,94	1,94	1,94	2,73	2,73	2,73	2,73	3,27	3,38	4,75	5,93	6,15	6,77	6,82
Итого по г. Омск			8495,67	8524,9	8524,9	8469,03	8464,49	8499,68	8486,41	8472,16	8120,96	8181,74	8181,74	8170,56	8170,56	8166,2	8149,21	8170,58	8164,02	8164,24	8164,86	8158,05

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

При разработке схемы теплоснабжения города Омска рассмотрены варианты использования низкопотенциальной энергии канализационных стоков, солнечной и геотермальной энергии, энергии биомасс.

По итогам рассмотрения различных возможных технологий использования альтернативных и возобновляемых источников энергии в г. Омск определено:

- большинство из рассмотренных технологий являются экспериментальными, в России отсутствуют действующие продолжительное время проекты-аналоги;
- данный факт не позволяет сделать вывод о достаточности уровня надежности теплоснабжения, что, в свою очередь, противоречит требованиям к развитию системы теплоснабжения;
- капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности – от колебаний курса европейской валюты (в связи с большим уровнем импортных комплектующих в составе оборудования);
- удельные капитальные затраты в строительство теплоисточников на возобновляемых ресурсах значительно выше, чем для газовых котельных и угольных ТЭЦ;
- наиболее реализуемым представляется направление по утилизации тепловой энергии при сжигании ТБО на мусоросжигательных заводах, однако это направление утилизации ТБО противоречит выбранному в г. Омске направлению (сортировка и переработка с целью вторичного использования).

6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности в разработанной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах г. Омска под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергии приведен:

- для АО "ОмскРТС" в таблице 55,
- для МП г. Омска "Тепловая компания" - в таблице 56,
- для ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" - в таблице 57,
- для ООО "Омсктехуглерод" - в таблице 58,
- для ООО "ПТЭ" - в таблице 59, для АО "ОНИИП" - в таблице 60,
- для ООО "Теплогенерирующий комплекс" - в таблице 61,
- для ООО "Малая генерация" - в таблице 62,
- для ООО "Тепловая компания" - в таблице 63,
- для АСУСО "Омский психоневрологический интернат" - в таблице 64,
- для ООО СМТ "Стройбетон" - в таблице 65.

Для реализации централизованного теплоснабжения на всех перспективных площадках новой застройки в г. Омск потребуется выполнить комплекс мероприятий по реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением диаметра с целью увеличения пропускной способности тепломагистралей крупных источников теплоснабжения. Большая часть мероприятий относится к тепловым сетям ТЭЦ-3, ТЭЦ-5 и котельной КРК, в зонах действиях которых находится наибольшее число перспективных потребителей в г. Омск. Для формирования перечня необходимых мероприятий были учтены действующие инвестиционные программы теплоснабжающих организаций АО "ОмскРТС" и МП г. Омска "Тепловая компания", а также прогноз изменения

гидравлических режимов работы тепловых сетей, выполненный в программном комплексе ZuluThermo. Подробное описание перспективных режимов работы тепловых сетей приведено в Главе 3 "Электронная модель системы теплоснабжения" обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Сформированный перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, эксплуатируемых АО "ОмскРТС" приведен в таблице REF _Ref106447870 \h 66, для МП г. Омска "Тепловая компания" - в таблице 67, для ООО "Теплогенерирующий комплекс" - в таблице 68. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции тепловых сетей определены по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-13-2022. Сборник № 13. Наружные тепловые сети». Расчет стоимости строительства выполнен с учетом индексов-дефляторов МЭР на год реализации мероприятия.

Окончательный вид прокладки для указанных в таблицах мероприятий будет определен проектной документацией.

Общее увеличение длины тепловых сетей в двухтрубном исполнении при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки представлено в таблице 69 .

Общее увеличение материальной характеристики тепловых сетей при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведено в таблице 70 .

Таблица 55. Мероприятия по строительству тепловых сетей АО "ОмскРТС" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.000	ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"											
001.01.02.01.162	ТЭЦ-3	Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (1 этап)	ТЭЦ-3	ТК-III-В-33/1	Перспективные потребители в Советском и Кировском округах	1316	2017-2021	1000	надземная / подземная канальная	ППУ	177,6	Плата за подключение
001.01.02.01.163	ТЭЦ-3	Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (3 этап)	ТЭЦ-3	ТК-III-В-33/1	Перспективные потребители в Советском и Кировском округах	1271	2024	1000	надземная / подземная канальная	ППУ	305 792,2	Плата за подключение
001.01.02.01.164	ТЭЦ-3	Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (4 этап)	ТЭЦ-3	ТК-III-В-33/1	Перспективные потребители в Советском и Кировском округах	430	2025	1000	надземная / подземная канальная	ППУ	86 865,2	Плата за подключение
001.01.02.01.165	ТЭЦ-3	Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (5 этап)	ТЭЦ-3	ТК-III-В-33/1	Перспективные потребители в Советском и Кировском округах	658	2026	1000	надземная / подземная канальная	ППУ	304 441,0	Плата за подключение
001.01.02.01.166	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы от тепловой камеры I-Ю-ТК-1/1 для подключения гостиницы по ул. П. Некрасова и переключения существующих потребителей	ТК I-Ю-ТК-1/1	новый потребитель	гостиница по ул. П. Некрасова	80	2019-2021	500	подземная канальная	ППУ	3 412,7	Плата за подключение
001.01.02.01.167	ТЭЦ-3	Строительство теплотрассы от ТК-6 (УТ-3) для подключения многоквартирных жилых домов № 4 и №5 жилого комплекса «Микрорайон Прибрежный-2»	ТК-6 (УТ-3)	новый потребитель	многоквартирные жилые дома № 4 и №5 жилого комплекса «Микрорайон Прибрежный-2»	107	2020-2021	50-125	подземная канальная	ППУ	2 654,7	Плата за подключение
001.01.02.01.168	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду-100 мм от ТК-I-3-49/08-5 по ул. Кемеровская	ТК-I-3-49/08-5	новый потребитель	Здание по ул. Кемеровская	70	2021	100	подземная бесканальная	ППУ	1 233,7	Плата за подключение
001.01.02.01.169	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК V-С- 27/1-17 для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Долгирева	ТК V-С- 27/1-17	новый потребитель	многоквартирный жилой дом по ул. Долгирева	12,5	2021	100	подземная бесканальная	ППУ	3 982,5	Плата за подключение
001.01.02.01.170	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду50 мм по ул. Лермонтова угол 8-я Линия	V-В-ТК-93/1	новый потребитель	Банкетный зал по ул.Лермонтова угол ул.8 Линия,97/94	127	2017-2022	50	подземная бесканальная	ППУ	2 507,0	Плата за подключение
001.01.02.01.171	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы от ТК I-3-ТК-29/16 от теплотрассы 2хДу70 мм по ул. Волочаевская до точки подключения	ТК I-3-ТК-29/16	новый потребитель	Проект реставрации памятника истории."Здание цистерн.." ул.Волочаевская,9	215	2019-2022	70	подземная бесканальная	ППУ	4 502,0	Плата за подключение
001.01.02.01.172	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду125мм по ул. Волочаевская	врезка в существующую сеть по ул. Волочаевская	новый потребитель		244	2022	125	подземная бесканальная	ППУ	6 721,0	Плата за подключение
001.01.02.01.173	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду-100 мм от камеры V-В-ТК-54/4 для подключения жилого дома ул. 8 Линия 199	V-В-ТК-54/4	новый потребитель	жилой дом ул. 8 Линия 199	30	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	705,0	Плата за подключение
001.01.02.01.174	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду80 от УТ V-В-4/1-8 для подключения дошкольного учреждения в пос. Биофабрика	УТ V-В-4/1-8	новый потребитель	дошкольное учреждение в пос. Биофабрика	147	2022	80	подземная бесканальная	ППУ	2 771,0	Плата за подключение
001.01.02.01.175	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду50 для подключения административного здания по ул. Фрунзе	I-3-29/14	новый потребитель	административное здание по ул. Фрунзе	435	2022	50	подземная канальная / бесканальная	ППУ	3 382,0	Плата за подключение
001.01.02.01.176	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК-I-3-49/03-1 для подключения жилого дома по ул. 4-я Северная	ТК-I-3-49/03-1	новый потребитель	жилой дом по ул. 4-я Северная	32	2022	100	надземная	ППУ	1 319,0	Плата за подключение
001.01.02.01.177	ТЭЦ-3	Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК-1 для подключения гаража по ул. Крупской	VC-62/3	новый потребитель	гараж по ул. Крупской	79	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	1 869,0	Плата за подключение
001.01.02.01.178	КРК	Строительство теплотрасс 2Ду125, 2Ду100, 2Ду70 для подключения жилого дома №1 и №2 по ул. Волгоградская		новый потребитель	жилой дом №1 и №2 по ул. Волгоградская	257	2022	70-125	подземная бесканальная	ППУ	6 111,0	Плата за подключение
001.01.02.01.179	КРК	Строительство теплотрассы 2Ду50 для подключения объекта по ул. Фугенфирова 2 «А»	К-II-11	ул. Фугенфирова 2 «А»	объект по ул. Фугенфирова 2 «А»	169	2022	50	подземная бесканальная	ППУ	3 348,0	Плата за подключение
001.01.02.01.180	ТЭЦ-3	Строительство теплотрассы 2Ду80 от ТК-4 для подключения детского сада по ул. Крупской	ТК-4	новый потребитель	детский сад по ул. Крупской	34	2022	80	подземная бесканальная	ППУ	765,0	Плата за подключение
001.01.02.01.181	ТЭЦ-3	Строительство теплотрассы 2Ду70 для подключения детского сада по ул. Тюленина	III-С-44	новый потребитель	детскийо сад по ул. Тюленина	49	2022	70	подземная бесканальная	ППУ	2 033,0	Плата за подключение
001.01.02.01.182	ТЭЦ-4	Строительство теплотрассы 2Ду80 для подключения жилого дома по ул. Пригородная	Уз-IV-I-33/4	новый потребитель	жилой дом по ул. Пригородная	82	2022	80	подземная бесканальная	ППУ	1 849,0	Плата за подключение
001.01.02.01.183	КРК	Строительство теплотрассы 2Ду100 для подключения жилого дома по ул. 2-я Тюкалинская	К-II-34/1	новый потребитель	жилой дом по ул. 2-я Тюкалинская	103	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	2 443,0	Плата за подключение
001.01.02.01.184	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду125 для подключения жилого дома по ул. Пархоменко	уз_13-5/5	новый потребитель	жилой дом по ул. Пархоменко	122	2022	125	подземная бесканальная	ППУ	3 356,0	Плата за подключение
001.01.02.01.185	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду70 для подключения жилого комплекса по ул. красный Путь, 1 этап.	V-С-32	новый потребитель	жилой комплекс по ул. красный Путь, 1 этап.	160	2022	70	подземная бесканальная	ППУ	3 349,0	Плата за подключение
001.01.02.01.186	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду80 для подключения жилого ком-	V-С-32	новый потре-	жилого комплекса по ул. красный	56	2022	80	подземная беска-	ППУ	1 267,0	Плата за подключение

№ проекта	Источ-ник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяжен-ность участка в 2-х тр. исп., м	Год стро-ительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизо-ляцион-ный мате-риал	Капиталь-ные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
		плекса по ул. красный Путь, 2 этап.		битель	Путь, 2 этап.				нальная			
001.01.02.01.187	ТЭЦ-3	Строительство теплотрассы 2Ду70 для подключения торгового комплекса "Первомайский"	III-С-39/1	новый потре-битель	торгового комплекса "Первомай-ский"	365	2022	70	подземная каналь-ная	ППУ	1 527,0	Плата за подключение
001.01.02.01.188	ТЭЦ-5	Строительство 2-ой очереди теплотрассы "Релеро" в Омских Теп-ловых сетях 3 этап	V-ЗС-1Р	ПНС-8	Перспективные площадки в Цен-тральном округе г. Омска	602,5	2025	800	подземная каналь-ная	Минвата	118 404,0	Плата за подключение
001.01.02.01.188	ТЭЦ-5					1228,4	2026	801	подземная каналь-ная	Минвата	186 131,0	Плата за подключение
001.01.02.01.189	ТЭЦ-3	Строительство подающего трубопровода Ду800 от ТК-III-В-6 в сторону ТК-III-В-7, протяженностью 707 метров	ТК-III-В-6	ТК-III-В-7	«Жилые дома № 9,10,11,12,13,14», расположенный в границах земельных участков по проспекту Королёва	707	2024	800	подземная каналь-ная	ППУ	198 382,0	Плата за подключение
001.01.02.01.190	КРК	Строительство теплотрассы 2хДу600 от КРК до ТК-III-12.	КРК	К-III-12	мкр. «Зеленая река», 1очередь,	450	2023	600	подземная каналь-ная	ППУ	81 543,8	Плата за подключение
001.01.02.01.190	КРК					450	2024	600	подземная каналь-ная	ППУ	88 882,8	Плата за подключение
001.01.02.01.191	КРК	Строительство теплотрассы 2Ду600, от ТК-III-12 до К-IV-11	ТК-III-12	К-IV-11	мкр. «Зеленая река», 2-7 очереди,	660	2025	600	подземная каналь-ная	ППУ	136 358,0	Плата за подключение
001.01.02.01.191	КРК					660	2026	600	подземная каналь-ная	ППУ	141 812,4	Плата за подключение
001.01.02.01.191	КРК					660	2027	600	подземная каналь-ная	ППУ	147 484,9	Плата за подключение
001.01.02.01.191	КРК					660	2028	600	подземная каналь-ная	ППУ	153 384,3	Плата за подключение
001.01.02.01.191	КРК					660	2029	600	подземная каналь-ная	ППУ	159 519,6	Плата за подключение
001.01.02.01.192	ТЭЦ-5	Реконструкция участка теплотрассы от ТЭЦ-5 до V-ВЮ-2а	ТЭЦ-5	V-ВЮ-2а	Перспективные потребители в Советском и Центральном окру-гах	679,0	2026	800	надземная	ППУ	114 758,7	Плата за подключение
001.01.02.01.192						679,0	2027	800	надземная	ППУ	119 349,0	Плата за подключение
001.01.02.01.193	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10101	УТ(персп)-041	новый потре-битель	ДОУ 260 мест (№1.1.1 по г/п), ул. Рокоссовского	211,08	2040	50	подземная беска-нальная	ППУ	9 983,5	Плата за подключение
001.01.02.01.194	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10102	УТ(персп)-025	новый потре-битель	ДОУ 260 мест (№1.1.2 по г/п), б. Архитекторов	254,37	2039	50	подземная беска-нальная	ППУ	11 568,2	Плата за подключение
001.01.02.01.195	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10104	VC-62/9	УТ(персп)-027	-	919,8	2027	250	подземная каналь-ная	ППУ	106 776,2	Плата за подключение
001.01.02.01.196	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10104	УТ(персп)-027	новый потре-битель	ДОУ 210 мест (№1.1.4 по г/п), ул. 2-я Тюкалинская	62,56	2027	50	подземная беска-нальная	ППУ	1 777,0	Плата за подключение
001.01.02.01.197	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10105	УТ(персп)-052	новый потре-битель	ДОУ 210 мест (№1.1.5 по г/п), ул. 3-я Островская	260,91	2028	50	подземная беска-нальная	ППУ	7 707,7	Плата за подключение
001.01.02.01.198	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10107	УТ(персп)-026	УТ(персп)-027	-	215,73	2029	70	подземная беска-нальная	ППУ	7 020,1	Плата за подключение
001.01.02.01.199	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10107	УТ(персп)-027	новый потре-битель	ДОУ 320 мест (№1.1.7 по г/п), ул.Верхнеднепровская	107,6	2029	70	подземная беска-нальная	ППУ	3 501,4	Плата за подключение
001.01.02.01.200	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10108	УТ(персп)-020	новый потре-битель	ДОУ 260 мест (№1.1.8 по г/п), ул.Верхнеднепровская	64,65	2026	70	подземная беска-нальная	ППУ	1 870,3	Плата за подключение
001.01.02.01.201	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10109	УТ(персп)-03	новый потре-битель	ДОУ 310 мест (№1.1.9 по г/п), ул.Верхнеднепровская	54,78	2037	70	подземная беска-нальная	ППУ	2 439,6	Плата за подключение
001.01.02.01.202	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10109	УТ(персп)-02	УТ(персп)-03	-	672,96	2037	125	подземная каналь-ная	ППУ	79 034,3	Плата за подключение
001.01.02.01.203	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10110	К-IV-11	УТ(персп)-04	-	121,25	2024	500	подземная каналь-ная	ППУ	20 681,8	Плата за подключение
001.01.02.01.204	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10110	УТ(персп)-04	УТ(персп)-05	-	186,16	2024	150	подземная каналь-ная	ППУ	14 500,6	Плата за подключение
001.01.02.01.205	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10110	УТ(персп)-05	новый потре-битель	ДОУ 350 мест (№1.1.10 по г/п), ул. Волгоградская	60,3	2024	70	подземная беска-нальная	ППУ	1 603,6	Плата за подключение
001.01.02.01.206	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10111	УТ(персп)-012	новый потре-битель	ДОУ 320 мест (№1.1.11 по г/п), ул. Волгоградская	70,02	2025	70	подземная беска-нальная	ППУ	1 947,7	Плата за подключение
001.01.02.01.207	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10112	УТ(персп)-023	новый потре-битель	ДОУ 350 мест (№1.1.12 по г/п), ул. Волгоградская	96,64	2029	70	подземная беска-нальная	ППУ	3 144,8	Плата за подключение
001.01.02.01.208	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-лей на площадке перспективной застройки № 10115	УТ(персп)-047	УТ(персп)-049	-	28,93	2024	80	подземная беска-нальная	ППУ	832,4	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.209	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10115	УТ(персп)-049	новый потребитель	ДОУ 113 мест (№1.1.15 по г/п), ул. Конева	164,17	2024	50	подземная бесканальная	ППУ	4 121,9	Плата за подключение
001.01.02.01.210	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10116	УТ(персп)-025	УТ(персп)-026	-	195,15	2028	100	подземная бесканальная	ППУ	6 941,4	Плата за подключение
001.01.02.01.211	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10116	ТК-1	УТ(персп)-025	-	142,86	2028	125	подземная канальная	ППУ	11 787,9	Плата за подключение
001.01.02.01.212	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10116	УТ(персп)-026	новый потребитель	ДОУ 260 мест (№1.1.16 по г/п), ул. Крупской	168,88	2028	50	подземная бесканальная	ППУ	4 989,0	Плата за подключение
001.01.02.01.213	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10121	УТ(персп)-029	УТ(персп)-030	-	98,64	2034	80	подземная бесканальная	ППУ	4 225,4	Плата за подключение
001.01.02.01.214	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10121	УТ(персп)-030	новый потребитель	ДОУ 260 мест (№1.1.21 по г/п), ул. Рокоссовского	278,31	2034	50	подземная бесканальная	ППУ	10 403,1	Плата за подключение
001.01.02.01.215	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10121	VC-65	УТ(персп)-029	-	198,15	2034	100	подземная бесканальная	ППУ	8 918,2	Плата за подключение
001.01.02.01.216	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10122	УТ(персп)-039	новый потребитель	ДОУ 210 мест (№1.1.22 по г/п), ул. Рокоссовского	171,28	2040	50	подземная бесканальная	ППУ	8 101,0	Плата за подключение
001.01.02.01.217	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10128	УТ(персп)-03	новый потребитель	СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№1.1.28 по г/п), мкр. «Рябиновка», ул. Верхнеднепровская	67,5	2039	125	подземная канальная	ППУ	8 574,3	Плата за подключение
001.01.02.01.218	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10129	УТ(персп)-09	УТ(персп)-010	-	769,72	2031	80	подземная бесканальная	ППУ	29 312,0	Плата за подключение
001.01.02.01.219	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10129	УТ(персп)-010	новый потребитель	СОШ на 650 мест (№1.1.29 по г/п), ул. 10-я Люблинская	485,04	2031	80	подземная бесканальная	ППУ	18 471,0	Плата за подключение
001.01.02.01.220	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10130	УТ(персп)-037	новый потребитель	СОШ на 1122 мест (№1.1.30 по г/п), ул. 3-я Енисейская (мкр. Прибрежный)	62,7	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	1 739,0	Плата за подключение
001.01.02.01.221	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10131	УТ(персп)-026	новый потребитель	СОШ на 1122 мест (№1.1.31 по г/п), ул. 3-я Енисейская	45,55	2032	100	подземная бесканальная	ППУ	1 895,4	Плата за подключение
001.01.02.01.222	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10132	УТ(персп)-025	новый потребитель	СОШ на 1122 мест (№1.1.32 по г/п), ул. Верхнеднепровская	72,68	2030	100	подземная бесканальная	ППУ	2 796,2	Плата за подключение
001.01.02.01.223	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10133	УТ(персп)-04	УТ(персп)-011	-	251,04	2025	400	подземная канальная	ППУ	39 026,6	Плата за подключение
001.01.02.01.224	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10133	УТ(персп)-012	новый потребитель	СОШ на 1100 мест (№1.1.33 по г/п), ул. Волгоградская	92,19	2025	100	подземная бесканальная	ППУ	2 915,2	Плата за подключение
001.01.02.01.225	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10133	УТ(персп)-011	УТ(персп)-012	-	78,71	2025	125	подземная канальная	ППУ	5 773,7	Плата за подключение
001.01.02.01.226	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10137	УТ(персп)-040	УТ(персп)-041	-	149,31	2038	100	подземная бесканальная	ППУ	7 861,5	Плата за подключение
001.01.02.01.227	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10137	УТ(персп)-038	УТ(персп)-040	-	382,27	2038	100	подземная бесканальная	ППУ	20 127,3	Плата за подключение
001.01.02.01.228	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10137	УТ(персп)-041	новый потребитель	СОШ на 650 мест (№1.1.37 по г/п), ул. Рокоссовского	86,3	2038	80	подземная бесканальная	ППУ	4 324,7	Плата за подключение
001.01.02.01.229	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138	УТ(персп)-038	УТ(персп)-039	-	39,72	2037	100	подземная бесканальная	ППУ	2 010,9	Плата за подключение
001.01.02.01.230	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138	УТ(персп)-035	УТ(персп)-036	-	123,37	2037	150	подземная канальная	ППУ	16 093,2	Плата за подключение
001.01.02.01.231	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138	УТ(персп)-036	УТ(персп)-037	-	254,91	2037	125	подземная канальная	ППУ	29 937,3	Плата за подключение
001.01.02.01.232	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138	УТ(персп)-037	УТ(персп)-038	-	515,51	2037	125	подземная канальная	ППУ	60 542,9	Плата за подключение
001.01.02.01.233	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138	К-II-13/1	УТ(персп)-035	-	302,58	2037	150	подземная канальная	ППУ	39 470,5	Плата за подключение
001.01.02.01.234	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138	УТ(персп)-039	новый потребитель	СОШ на 650 мест (№1.1.38 по г/п), ул. Рокоссовского	91,94	2037	80	подземная бесканальная	ППУ	4 430,1	Плата за подключение
001.01.02.01.235	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10140	УТ(персп)-049	новый потребитель	СОШ на 600 мест (№1.1.40 по г/п), ул. Садовая	52,1	2028	80	подземная бесканальная	ППУ	1 763,8	Плата за подключение
001.01.02.01.236	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10143	УТ-2	новый потребитель	СОШ на 1122 мест (№1.1.43 по г/п), ул. Туполева	64,5	2031	100	подземная бесканальная	ППУ	2 580,7	Плата за подключение
001.01.02.01.237	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-	УТ(персп)-	новый потре-	ДШИ на 250 мест (№1.1.44 по	156,6	2032	50	подземная беска-	ППУ	5 412,0	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
		лей на площадке перспективной застройки № 10144	044	битель	г/п), б. Архитекторов				нальная			
001.01.02.01.238	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10145	VC-62/7	новый потребитель	ДШИ на 200 мест (№1.1.45 по г/п), мкр. Прибрежный	211,15	2033	50	подземная бесканальная	ППУ	7 589,1	Плата за подключение
001.01.02.01.239	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10148	УТ(персп)-053	новый потребитель	Дом творчества (№1.1.48 по г/п), пр. Комарова	30,56	2027	50	подземная бесканальная	ППУ	868,1	Плата за подключение
001.01.02.01.240	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10150	УТ(персп)-01	новый потребитель	ДСШ в составе ФСК (№1.1.50 по г/п), ул. 12-я Солнечная	84,58	2035	50	подземная бесканальная	ППУ	3 288,0	Плата за подключение
001.01.02.01.241	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10150	УТ-19-1	УТ(персп)-01	-	603,15	2035	125	подземная канальная	ППУ	65 491,5	Плата за подключение
001.01.02.01.242	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10151	УТ(персп)-027	УТ(персп)-028	-	52,1	2029	70	подземная бесканальная	ППУ	1 695,4	Плата за подключение
001.01.02.01.243	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10151	УТ(персп)-028	новый потребитель	ДШИ на 300 мест (№1.1.51 по г/п), ул. 1-я Енисейская	65,68	2029	50	подземная бесканальная	ППУ	2 017,9	Плата за подключение
001.01.02.01.244	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10152	УТ-3	новый потребитель	Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.52 по г/п), ул. 2-я Садовая	95,72	2030	30	подземная бесканальная	ППУ	3 060,9	Плата за подключение
001.01.02.01.245	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10153	УТ(персп)-01	новый потребитель	БОУ ДО ДШИ № 21 в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.53 по г/п), ул. 3-я Енисейская (Островская)	317,32	2031	50	подземная бесканальная	ППУ	10 544,6	Плата за подключение
001.01.02.01.246	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10154	УТ-25/1-1	новый потребитель	ДСШ на 150 мест (№1.1.54 по г/п), ул. 3-я Енисейская	43,44	2032	50	подземная бесканальная	ППУ	1 501,3	Плата за подключение
001.01.02.01.247	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10155	УТ(персп)-051	новый потребитель	Центр ДОД в составе многофункционального молодежного центра (№1.1.55 по г/п), ул. 3-я Енисейская	177,11	2040	50	подземная бесканальная	ППУ	8 376,8	Плата за подключение
001.01.02.01.248	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10156	ТК-15	новый потребитель	ДСШ в составе ФСК (№1.1.56 по г/п), ул. 3-я Любинская	133,19	2033	50	подземная бесканальная	ППУ	4 787,1	Плата за подключение
001.01.02.01.249	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10160	ТК-16	новый потребитель	Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.60 по г/п), ул. Ватутина	81,46	2028	30	подземная бесканальная	ППУ	2 408,4	Плата за подключение
001.01.02.01.250	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10161	УТ(персп)-022	новый потребитель	Дом творчества на 300 мест (№1.1.61 по г/п), ул. Верхнеднепровская	46,68	2039	50	подземная бесканальная	ППУ	2 122,9	Плата за подключение
001.01.02.01.251	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10162	УТ(персп)-028	новый потребитель	Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.62 по г/п), ул. Верхнеднепровская	213,84	2038	30	подземная бесканальная	ППУ	9 358,5	Плата за подключение
001.01.02.01.252	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10163	УТ(персп)-016	новый потребитель	ДШИ на 240 мест (№1.1.63 по г/п), ул. Волгоградская	56,21	2037	50	подземная бесканальная	ППУ	2 363,5	Плата за подключение
001.01.02.01.253	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10164	УТ(персп)-028	новый потребитель	Дом творчества на 300 мест (№1.1.64 по г/п), ул. Волгоградская	74,3	2030	50	подземная бесканальная	ППУ	2 374,0	Плата за подключение
001.01.02.01.254	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10164	УТ(персп)-027	УТ(персп)-028	-	146,37	2030	50	подземная бесканальная	ППУ	4 676,8	Плата за подключение
001.01.02.01.255	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10165	УТ(персп)-015	УТ(персп)-018	-	53,73	2036	50	подземная бесканальная	ППУ	2 172,3	Плата за подключение
001.01.02.01.256	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10165	УТ(персп)-018	новый потребитель	ДСШ в составе ФСК (№1.1.65 по г/п), ул. Волгоградская	141,75	2036	50	подземная бесканальная	ППУ	5 730,9	Плата за подключение
001.01.02.01.257	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10167	УТ-4	новый потребитель	Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.67 по г/п), ул. Дианова	46,45	2030	30	подземная бесканальная	ППУ	1 485,4	Плата за подключение
001.01.02.01.258	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10172	VC-59/1	новый потребитель	ДСШ на 200 мест (№1.1.72 по г/п), ул. Крупской	358,49	2031	30	подземная бесканальная	ППУ	11 922,4	Плата за подключение
001.01.02.01.259	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10175	УТ(персп)-029	новый потребитель	ДСШ на 100 мест (№1.1.75 по г/п), ул. Лукашевича	65,98	2035	30	подземная бесканальная	ППУ	2 567,0	Плата за подключение
001.01.02.01.260	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10179	К-I-59	новый потребитель	ДСШ в составе ФСК (№1.1.79 по г/п), ул. Перелета	56,63	2032	50	подземная бесканальная	ППУ	1 957,1	Плата за подключение
001.01.02.01.261	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10180	К-I-59/1-2	новый потребитель	Дом творчества на 500 мест (№1.1.80 по г/п), ул. Перелета	160,4	2033	70	подземная бесканальная	ППУ	6 106,2	Плата за подключение
001.01.02.01.262	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10182	УТ(персп)-031	новый потребитель	ДСШ на 200 мест (№1.1.82 по г/п), ул. Рокоссовского	170,96	2034	50	подземная бесканальная	ППУ	6 390,4	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.263	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10184	УТ(персп)-040	новый потребитель	Дом творчества на 240 мест (№1.1.84 по г/п), ул. Рокоссовского	57,53	2040	50	подземная бесканальная	ППУ	2 721,0	Плата за подключение
001.01.02.01.264	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10185	УТ(персп)-039	новый потребитель	ДШИ на 112 мест (№1.1.85 по г/п), ул. Рокоссовского	64,44	2039	30	подземная бесканальная	ППУ	2 933,0	Плата за подключение
001.01.02.01.265	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10186	УТ(персп)-033	УТ(персп)-034	-	72,82	2027	70	подземная бесканальная	ППУ	2 190,9	Плата за подключение
001.01.02.01.266	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10186	К-II-9а	УТ(персп)-033	-	25,42	2027	80	подземная бесканальная	ППУ	827,5	Плата за подключение
001.01.02.01.267	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10186	УТ(персп)-034	новый потребитель	Дом творчества на 200 мест (№1.1.86 по г/п), ул. Рокоссовского	31,63	2027	50	подземная бесканальная	ППУ	898,5	Плата за подключение
001.01.02.01.268	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10187	УТ(персп)-033	новый потребитель	БОУ ДО ДШИ № 14 (№1.1.87 по г/п), ул. Рокоссовского	35,11	2028	50	подземная бесканальная	ППУ	1 037,2	Плата за подключение
001.01.02.01.269	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10191	УТ(персп)-015	УТ(персп)-016	-	176,4	2027	125	подземная канальная	ППУ	13 995,6	Плата за подключение
001.01.02.01.270	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10191	УТ(персп)-04	УТ(персп)-015	-	434,75	2027	125	подземная канальная	ППУ	34 493,1	Плата за подключение
001.01.02.01.271	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10191	УТ(персп)-017	новый потребитель	ДОУ 320 мест (№1.1.91 по г/п), ул.Волгоградская	82,42	2027	70	подземная бесканальная	ППУ	2 479,7	Плата за подключение
001.01.02.01.272	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10191	УТ(персп)-016	УТ(персп)-017	-	191,08	2027	125	подземная канальная	ППУ	15 160,3	Плата за подключение
001.01.02.01.273	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10192	УТ(персп)-017	новый потребитель	СОШ на 1500 мест (№1.1.92 по г/п), ул. Верхнеднепровская	144,44	2027	125	подземная канальная	ППУ	11 459,9	Плата за подключение
001.01.02.01.274	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10193	УТ(персп)-06	новый потребитель	ДШИ на 200 мест (№1.1.93 по г/п), ул. Рокоссовского	94,92	2038	50	подземная бесканальная	ППУ	4 150,7	Плата за подключение
001.01.02.01.275	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10194	УТ(персп)-09	новый потребитель	ДСШ в составе ФСК (№1.1.94 по г/п), ул. Перелета	105,06	2026	50	подземная бесканальная	ППУ	2 869,5	Плата за подключение
001.01.02.01.276	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10312	УТ(персп)-02	новый потребитель	ФСК на 180 мест (№1.3.12 по г/п), ул. 12-я Солнечная	87,21	2037	30	подземная бесканальная	ППУ	3 669,9	Плата за подключение
001.01.02.01.277	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10312	УТ(персп)-01	УТ(персп)-02	-	92,64	2037	125	подземная канальная	ППУ	10 879,9	Плата за подключение
001.01.02.01.278	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10318	УТ(персп)-020	новый потребитель	Плавательный бассейн (№1.3.18 по г/п), ул. 1-я Рыбачья	172,6	2030	70	подземная бесканальная	ППУ	5 841,3	Плата за подключение
001.01.02.01.279	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10338	УТ(персп)-018	новый потребитель	ФСК на 180 мест (№1.3.38 по г/п), ул. Волгоградская	45,31	2040	30	подземная бесканальная	ППУ	2 144,8	Плата за подключение
001.01.02.01.280	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10383	УТ(персп)-024	новый потребитель	ФСК на 180 мест (№1.3.83 по г/п), ул. Туполева	112,21	2031	30	подземная бесканальная	ППУ	3 731,8	Плата за подключение
001.01.02.01.281	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10383	VC-62/8	УТ(персп)-024	-	139,52	2031	70	подземная бесканальная	ППУ	4 910,6	Плата за подключение
001.01.02.01.282	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10401	УТ(персп)-050	новый потребитель	Центральная городская библиотека (№1.4.1 по г/п), 3-й Тюкалинский пр-д	31,64	2039	50	подземная бесканальная	ППУ	1 438,9	Плата за подключение
001.01.02.01.283	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10404	УТ(персп)-010	новый потребитель	Библиотека (№1.4.4 по г/п), ул. Кондратюка	49,42	2037	30	подземная бесканальная	ППУ	2 079,6	Плата за подключение
001.01.02.01.284	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10407	УТ-5/1	новый потребитель	Библиотека (№1.4.7 по г/п), ул. Степанца	130,12	2032	30	подземная бесканальная	ППУ	4 500,5	Плата за подключение
001.01.02.01.285	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10410	УТ(персп)-051	новый потребитель	Центральный дворец культуры (№1.4.10 по г/п), ул. Малая Островская	19,09	2033	70	подземная бесканальная	ППУ	726,7	Плата за подключение
001.01.02.01.286	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10604	УТ(персп)-036	новый потребитель	Трамвайное депо (№1.6.4 по г/п)	137,01	2039	80	подземная бесканальная	ППУ	7 140,6	Плата за подключение
001.01.02.01.287	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10605	УТ(персп)-036	новый потребитель	Троллейбусное депо (№1.6.5 по г/п)	131,88	2038	80	подземная бесканальная	ППУ	6 608,8	Плата за подключение
001.01.02.01.288	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19003	ТК-1	новый потребитель	Жилой дом в 80 м юго-восточнее отн. 1-эт. здания по ул. 4-я Люблинская, 36 (2 этап), ул. 4-я Люблинская, 34/1	143,81	2022	80	подземная бесканальная	ППУ	3 258,5	Плата за подключение
001.01.02.01.289	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19004	УТ(персп)-07	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №1.1.2.3 в ЖК "Зелёная река", V этап стр., ул. Волгоградская	43,73	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	1 258,2	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.290	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19004	УТ(персп)-05	УТ(персп)-06	-	266,66	2024	150	подземная канальная	ППУ	20 771,1	Плата за подключение
001.01.02.01.291	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19004	УТ(персп)-06	УТ(персп)-07	-	48,28	2024	150	подземная канальная	ППУ	3 760,7	Плата за подключение
001.01.02.01.292	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19005	УТ(персп)-07	УТ(персп)-08	-	72,95	2024	125	подземная канальная	ППУ	5 115,9	Плата за подключение
001.01.02.01.293	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19005	УТ(персп)-08	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №1.1.2.2 в ЖК "Зелёная река", IV этап стр., ул. Волгоградская	40,31	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	1 159,8	Плата за подключение
001.01.02.01.294	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19006	УТ(персп)-09	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №1.1.2.1 в ЖК "Зелёная река", III этап стр., ул. Волгоградская	47,34	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	1 362,1	Плата за подключение
001.01.02.01.295	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19006	УТ(персп)-08	УТ(персп)-09	-	86,68	2024	125	подземная канальная	ППУ	6 078,7	Плата за подключение
001.01.02.01.296	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007	УТ(персп)-011	УТ(персп)-013	-	204,88	2025	400	подземная канальная	ППУ	31 850,6	Плата за подключение
001.01.02.01.297	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом. Корпус 7 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	33,6	2025	125	подземная канальная	ППУ	2 464,7	Плата за подключение
001.01.02.01.298	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом. Корпус 1 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	37,08	2025	100	подземная бесканальная	ППУ	1 172,5	Плата за подключение
001.01.02.01.299	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом. Корпус 12 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	35,49	2025	80	подземная бесканальная	ППУ	1 068,1	Плата за подключение
001.01.02.01.300	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007	УТ(персп)-013	УТ(персп)-014	-	195,3	2025	250	подземная канальная	ППУ	20 961,2	Плата за подключение
001.01.02.01.301	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом. Корпус 8 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	36,76	2025	100	подземная бесканальная	ППУ	1 162,4	Плата за подключение
001.01.02.01.302	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом. Корпус 13 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	37,79	2025	100	подземная бесканальная	ППУ	1 195,0	Плата за подключение
001.01.02.01.303	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом. Корпус 10 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	37,7	2025	80	подземная бесканальная	ППУ	1 134,6	Плата за подключение
001.01.02.01.304	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом. Корпус 11 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	38,32	2025	100	подземная бесканальная	ППУ	1 211,7	Плата за подключение
001.01.02.01.305	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом. Корпус 5 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	31,6	2025	125	подземная канальная	ППУ	2 318,0	Плата за подключение
001.01.02.01.306	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом. Корпус 9 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	33,39	2025	80	подземная бесканальная	ППУ	1 004,9	Плата за подключение
001.01.02.01.307	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом. Корпус 6 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	39,31	2025	80	подземная бесканальная	ППУ	1 183,1	Плата за подключение
001.01.02.01.308	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом. Корпус 14 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	36,17	2025	100	подземная бесканальная	ППУ	1 143,7	Плата за подключение
001.01.02.01.309	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19008	УТ(персп)-021	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №2 (ЖК "Весна") по ул. Перелета	30,05	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	715,4	Плата за подключение
001.01.02.01.310	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19008	УТ(персп)-020	УТ(персп)-021	-	47,48	2022	150	подземная канальная	ППУ	2 912,5	Плата за подключение
001.01.02.01.311	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19008	ТК-8	УТ(персп)-020	-	107,31	2022	150	подземная канальная	ППУ	6 582,5	Плата за подключение
001.01.02.01.312	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19009	УТ(персп)-021	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №1 в 140 м восточнее дома по ул. Перелета, 27	67,18	2022	125	подземная канальная	ППУ	3 710,1	Плата за подключение
001.01.02.01.313	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-	УТ-11	УТ-12	-	74,9	2023	150	подземная каналь-	ППУ	5 352,5	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
		лей на площадке перспективной застройки № 19010							ная			
001.01.02.01.314	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19010	УТ-12	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №4 в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	21,13	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	586,0	Плата за подключение
001.01.02.01.315	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19011	УТ-10	УТ-11	-	132,2	2023	200	подземная канальная	ППУ	10 703,0	Плата за подключение
001.01.02.01.316	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19011	УТ-11	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №4А в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	35,34	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	980,1	Плата за подключение
001.01.02.01.317	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19012	УТ-14	УТ(персп)-023	УТ(персп)-023	38,34	2023	125	подземная канальная	ППУ	2 466,7	Плата за подключение
001.01.02.01.318	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19012	УТ(персп)-023	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №5 в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	17,18	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	476,5	Плата за подключение
001.01.02.01.319	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19012	УТ-12	УТ-14	-	33,6	2023	125	подземная канальная	ППУ	2 161,8	Плата за подключение
001.01.02.01.320	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19013	УТ(персп)-023	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №6 в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	100,11	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	2 776,5	Плата за подключение
001.01.02.01.321	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19014	К-II-30	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №4, ул. 70 лет Октября	323,48	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	7 701,0	Плата за подключение
001.01.02.01.322	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19015	К-II-29	УТ(персп)-053	-	35,15	2024	125	подземная канальная	ППУ	2 465,0	Плата за подключение
001.01.02.01.323	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19015	УТ(персп)-054	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №5, ул. 70 лет Октября	110,51	2024	100	подземная бесканальная	ППУ	3 340,8	Плата за подключение
001.01.02.01.324	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19015	УТ(персп)-053	УТ(персп)-054	-	39,61	2024	125	подземная канальная	ППУ	2 777,8	Плата за подключение
001.01.02.01.325	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19016	К-II-29/1	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №3, ул. 70 лет Октября	38,46	2025	100	подземная бесканальная	ППУ	1 216,2	Плата за подключение
001.01.02.01.326	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19017	К-II-30	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №1, ул. 70 лет Октября	39,11	2024	100	подземная бесканальная	ППУ	1 182,3	Плата за подключение
001.01.02.01.327	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018	УТ(персп)-045	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 1, дом 5 (также объект №4)	48,52	2026	150	подземная канальная	ППУ	4 111,4	Плата за подключение
001.01.02.01.328	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018	УТ(персп)-044	УТ(персп)-045	-	143,7	2025	200	подземная канальная	ППУ	13 264,4	Плата за подключение
001.01.02.01.329	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018	УТ(персп)-045	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 2, дом 2 (также объект №2)	47,52	2026	125	подземная канальная	ППУ	3 625,2	Плата за подключение
001.01.02.01.330	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018	УТ(персп)-045	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 1, дом 1 (также объект №1)	42,53	2025	125	подземная канальная	ППУ	3 119,8	Плата за подключение
001.01.02.01.331	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018	К-IV-15	УТ(персп)-042	-	1242,3	2025	400	подземная канальная	ППУ	193 127,5	Плата за подключение
001.01.02.01.332	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018	УТ(персп)-045	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 2, дом 6 (также объект №5)	54,87	2026	70	подземная бесканальная	ППУ	1 587,3	Плата за подключение
001.01.02.01.333	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018	УТ(персп)-045	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 2, дом 4 (также объект №3)	54,59	2026	100	подземная бесканальная	ППУ	1 795,3	Плата за подключение
001.01.02.01.334	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018	УТ(персп)-042	УТ(персп)-044	-	100,83	2025	200	подземная канальная	ППУ	9 307,2	Плата за подключение
001.01.02.01.335	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019	УТ(персп)-047	УТ(персп)-048	-	42,09	2023	150	подземная канальная	ППУ	3 007,8	Плата за подключение
001.01.02.01.336	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019	УТ(персп)-048	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №1 на пересечении ул. Конева и Ва-	28,11	2023	70	подземная бесканальная	ППУ	685,8	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
					тутина (мкр. 13 "Садовый")							
001.01.02.01.337	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019	УТ(персп)-048	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №2 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	25,37	2023	70	подземная бесканальная	ППУ	619,0	Плата за подключение
001.01.02.01.338	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019	УТ(персп)-048	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №8 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	31,08	2027	70	подземная бесканальная	ППУ	935,1	Плата за подключение
001.01.02.01.339	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019	УТ(персп)-048	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №4 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	26,98	2024	70	подземная бесканальная	ППУ	717,5	Плата за подключение
001.01.02.01.340	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019	УТ(персп)-046	УТ(персп)-047	-	168,66	2023	200	подземная канальная	ППУ	13 654,8	Плата за подключение
001.01.02.01.341	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019	УТ(персп)-048	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №3 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	28,93	2024	70	подземная бесканальная	ППУ	769,3	Плата за подключение
001.01.02.01.342	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019	УТ(персп)-048	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №7 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	27,05	2026	70	подземная бесканальная	ППУ	782,5	Плата за подключение
001.01.02.01.343	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019	УТ(персп)-048	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №5 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	30,63	2026	70	подземная бесканальная	ППУ	886,1	Плата за подключение
001.01.02.01.344	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019	УТ-5	УТ(персп)-046	-	212,86	2023	200	подземная канальная	ППУ	17 233,2	Плата за подключение
001.01.02.01.345	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019	УТ(персп)-048	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №6 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	26,27	2027	70	подземная бесканальная	ППУ	790,4	Плата за подключение
001.01.02.01.346	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19021	УТ-5	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №11 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	35,69	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	849,7	Плата за подключение
001.01.02.01.347	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19022	УТ(персп)-046	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №9 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	51,53	2024	125	подземная канальная	ППУ	3 613,7	Плата за подключение
001.01.02.01.348	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19023	УТ-2	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом по ул. 3-я Енисейская	196,59	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	5 452,4	Плата за подключение
001.01.02.01.349	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19024	УТ-2, 3-я Енисейская, 28	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Енисейский", ул. 3-я Енисейская, 28к1	179,49	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	4 273,0	Плата за подключение
001.01.02.01.350	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19025	УТ(персп)-052	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №4-5 в мкр. Заречье (ЖК "Дом на Енисейской"), ул. 3-я Енисейская, 32	61,97	2022	125	подземная канальная	ППУ	3 422,3	Плата за подключение
001.01.02.01.351	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19025	К-II-ТК-23/5	УТ(персп)-052	-	132,79	2022	125	подземная канальная	ППУ	7 333,4	Плата за подключение
001.01.02.01.352	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19026	УТ(персп)-01	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, ул. Конева, 3к3	32,1	2024	125	подземная канальная	ППУ	2 251,1	Плата за подключение
001.01.02.01.353	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19026	УТ(персп)-01	новый потребитель	БОУ ДО ДШИ № 21 в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.53 по г/п), ул. 3-я Енисейская (Островская)	260	2024	200	подземная канальная	ППУ	22 944,2	Плата за подключение
001.01.02.01.354	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027	ТК-8	УТ(персп)-040	-	303,85	2023	200	подземная канальная	ППУ	24 599,8	Плата за подключение
001.01.02.01.355	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027	УТ(персп)-040	новый потребитель	Жилой дом №1. Этап 2 в м-не "Прибрежный-2"	25,06	2024	100	подземная бесканальная	ППУ	757,6	Плата за подключение
001.01.02.01.356	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027	УТ(персп)-039	новый потребитель	Жилой дом №3 в мкр. "Прибрежный-2", этап 2	22,74	2022	70	подземная бесканальная	ППУ	476,2	Плата за подключение
001.01.02.01.357	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027	УТ(персп)-040	новый потребитель	Жилой дом №1 в мкр. "Прибрежный-2", этап 2	21,27	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	612,0	Плата за подключение
001.01.02.01.358	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027	VC-62/1	УТ(персп)-039	-	440	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	10 474,9	Плата за подключение
001.01.02.01.359	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027	УТ(персп)-040	новый потребитель	Жилой дом №1 в мкр. "Прибрежный-2", этап 4	23,75	2026	80	подземная бесканальная	ППУ	743,4	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.360	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027	УТ(персп)-040	новый потребитель	Жилой дом №1 в мкр. "Прибрежный-2", этап 3	21,36	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	614,6	Плата за подключение
001.01.02.01.361	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027	УТ(персп)-040	новый потребитель	Жилой дом №1 в мкр. "Прибрежный-2", этап 1	21,19	2023	80	подземная бесканальная	ППУ	559,4	Плата за подключение
001.01.02.01.362	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027	УТ(персп)-040	новый потребитель	Жилой дом №1. Этап 3 в м-не "Прибрежный-2"	21,69	2026	100	подземная бесканальная	ППУ	713,3	Плата за подключение
001.01.02.01.363	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027	УТ(персп)-039	новый потребитель	Жилой дом №3 в мкр. "Прибрежный-2", этап 1	20	2023	70	подземная бесканальная	ППУ	487,9	Плата за подключение
001.01.02.01.364	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027	УТ(персп)-039	новый потребитель	Жилой дом №3 в мкр. "Прибрежный-2", этап 3	14,46	2023	70	подземная бесканальная	ППУ	352,8	Плата за подключение
001.01.02.01.365	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027	УТ(персп)-040	новый потребитель	Жилой дом №1. Этап 1 в м-не "Прибрежный-2"	23,18	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	642,9	Плата за подключение
001.01.02.01.366	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040	УТ(персп)-042	УТ(персп)-043	-	416,04	2027	400	подземная канальная	ППУ	69 955,1	Плата за подключение
001.01.02.01.367	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040	УТ(персп)-043	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	57,87	2027	250	подземная канальная	ППУ	6 717,9	Плата за подключение
001.01.02.01.368	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040	УТ(персп)-043	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	70,59	2031	250	подземная канальная	ППУ	9 586,4	Плата за подключение
001.01.02.01.369	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040	УТ(персп)-043	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	58,98	2028	250	подземная канальная	ППУ	7 120,6	Плата за подключение
001.01.02.01.370	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040	УТ(персп)-043	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	57,07	2030	250	подземная канальная	ППУ	7 452,3	Плата за подключение
001.01.02.01.371	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040	УТ(персп)-043	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	54,43	2029	250	подземная канальная	ППУ	6 834,2	Плата за подключение
001.01.02.01.372	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041	УТ(персп)-030	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	61,38	2025	150	подземная канальная	ППУ	5 001,0	Плата за подключение
001.01.02.01.373	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041	УТ(персп)-022	УТ(персп)-023	-	135,99	2025	350	подземная канальная	ППУ	18 636,1	Плата за подключение
001.01.02.01.374	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041	УТ(персп)-026	УТ(персп)-030	-	106,93	2025	250	подземная канальная	ППУ	11 476,6	Плата за подключение
001.01.02.01.375	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041	УТ(персп)-030	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	59,31	2028	125	подземная канальная	ППУ	4 893,9	Плата за подключение
001.01.02.01.376	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041	УТ(персп)-024	УТ(персп)-025	-	274,48	2025	250	подземная канальная	ППУ	29 459,5	Плата за подключение
001.01.02.01.377	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041	УТ(персп)-030	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	45,62	2026	150	подземная канальная	ППУ	3 865,6	Плата за подключение
001.01.02.01.378	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-	УТ(персп)-	УТ(персп)-024	-	262,8	2025	350	подземная каналь-	ППУ	36 014,1	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
		лей на площадке перспективной застройки № 19041	023						ная			
001.01.02.01.379	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041	УТ(персп)-019	УТ(персп)-022	-	264,26	2025	350	подземная канальная	ППУ	36 214,2	Плата за подключение
001.01.02.01.380	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041	УТ(персп)-030	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	47,11	2029	125	подземная канальная	ППУ	4 042,7	Плата за подключение
001.01.02.01.381	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041	УТ(персп)-025	УТ(персп)-026	-	215,98	2025	250	подземная канальная	ППУ	23 180,8	Плата за подключение
001.01.02.01.382	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042	УТ(персп)-029	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	39,84	2031	150	подземная канальная	ППУ	4 107,3	Плата за подключение
001.01.02.01.383	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042	УТ(персп)-024	УТ(персп)-029	-	70,18	2027	250	подземная канальная	ППУ	8 146,9	Плата за подключение
001.01.02.01.384	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042	УТ(персп)-029	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	36,07	2028	150	подземная канальная	ППУ	3 305,8	Плата за подключение
001.01.02.01.385	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042	УТ(персп)-029	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	41,06	2027	150	подземная канальная	ППУ	3 618,4	Плата за подключение
001.01.02.01.386	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042	УТ(персп)-029	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	33,64	2029	150	подземная канальная	ППУ	3 206,4	Плата за подключение
001.01.02.01.387	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042	УТ(персп)-029	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	34,98	2030	150	подземная канальная	ППУ	3 467,5	Плата за подключение
001.01.02.01.388	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043	УТ(персп)-021	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	42,82	2028	125	подземная канальная	ППУ	3 533,2	Плата за подключение
001.01.02.01.389	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043	УТ(персп)-021	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	38,66	2027	150	подземная канальная	ППУ	3 406,9	Плата за подключение
001.01.02.01.390	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043	УТ(персп)-020	УТ(персп)-021	УТ(персп)-021	251,37	2025	250	подземная канальная	ППУ	26 979,1	Плата за подключение
001.01.02.01.391	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043	УТ(персп)-021	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Любли	37,29	2026	200	подземная канальная	ППУ	3 579,8	Плата за подключение
001.01.02.01.392	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043	УТ(персп)-019	УТ(персп)-020	-	82,24	2025	250	подземная канальная	ППУ	8 826,7	Плата за подключение
001.01.02.01.393	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043	УТ(персп)-013	УТ(персп)-019	-	151,13	2025	400	подземная канальная	ППУ	23 494,6	Плата за подключение
001.01.02.01.394	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043	УТ(персп)-021	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-	40,57	2025	150	подземная канальная	ППУ	3 305,5	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
					граница городской черты-ул.1-я Любли							
001.01.02.01.395	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19044	К-II-15/2	новый потребитель	Торговый комплекс - салон по продаже автотранспортных средств, 2-я очередь, ул. Лукашевича	59,67	2022	50	подземная бесканальная	ППУ	1 179,8	Плата за подключение
001.01.02.01.396	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19047	УТ(персп)-055	новый потребитель	Торговый комплекс по ул. 70 лет Октября (Павильон № 13)	500,83	2022	70	подземная бесканальная	ППУ	10 488,4	Плата за подключение
001.01.02.01.397	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19047	УТ(персп)-051	УТ(персп)-055	-	194,01	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	4 618,7	Плата за подключение
001.01.02.01.398	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19047	УТ-25/1-1	УТ(персп)-050	-	111,32	2022	125	подземная канальная	ППУ	6 147,7	Плата за подключение
001.01.02.01.399	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19047	УТ(персп)-050	УТ(персп)-051	-	240,03	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	5 714,3	Плата за подключение
001.01.02.01.400	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19048	ТК-III-2/6	новый потребитель	Производственный цех (АВА плюс два), ул. Электрификаторов, 5	466	2022	150	подземная канальная	ППУ	28 584,8	Плата за подключение
001.01.02.01.401	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19049	VC-59/1	новый потребитель	Строительство крытого физкультурно-оздоровительного сооружения, ул. Лукашевича – ул. Мостоотряда	91,83	2022	50	подземная бесканальная	ППУ	1 815,7	Плата за подключение
001.01.02.01.402	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19051	УТ(персп)-054	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №6, ул. 70 лет Октября	33,64	2025	100	подземная бесканальная	ППУ	1 063,7	Плата за подключение
001.01.02.01.403	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052	ТК-39	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, ул. 2-я Тюкалинская	46,86	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	1 115,6	Плата за подключение
001.01.02.01.404	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19056	ТК-5	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, ул. Дианова	86,89	2023	80	подземная бесканальная	ППУ	2 293,6	Плата за подключение
001.01.02.01.405	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19058	ТК-21	новый потребитель	Административное здание по улице Степанца, 10 к.6	77,53	2022	30	подземная бесканальная	ППУ	1 534,2	Плата за подключение
001.01.02.01.406	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19059	УТ-I-59/1	новый потребитель	Омская академия МВД. Общежитие по пр. Комарова	173,76	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	4 999,6	Плата за подключение
001.01.02.01.407	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19061	УТ-2/5-1	новый потребитель	10-эт. жилой дом, ул. 4-я Любинская-Рокоссовского (2 этап)	28,12	2026	80	подземная бесканальная	ППУ	880,2	Плата за подключение
001.01.02.01.408	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19062	К-I-38(Т.1)	новый потребитель	Кафе, ул. Дианова (около №11)	92,72	2026	30	подземная бесканальная	ППУ	2 534,5	Плата за подключение
001.01.02.01.409	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19064	К-I-36	новый потребитель	Торговый комплекс, ул. Дианова, 12	107,31	2024	50	подземная бесканальная	ППУ	2 694,3	Плата за подключение
001.01.02.01.410	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19065	К-II-П-3	новый потребитель	Мясожировой корпус (помещение 1П) по ул. 2-я Солнечная, 44а, литер А,А5	223,98	2022	80	подземная бесканальная	ППУ	5 075,0	Плата за подключение
001.01.02.01.411	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19066	К-I-К3-1(Т.2)	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, ул. Ватутина-ул. Новороссийская	28,92	2023	70	подземная бесканальная	ППУ	705,6	Плата за подключение
001.01.02.01.412	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19067	УТ-23/4-4	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом по ул. 4-я Островская	172,82	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	4 972,5	Плата за подключение
001.01.02.01.413	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19068	УТ-3/1а-5	новый потребитель	Магазин товаров первой необходимости относительно ул. Волгоградской, 28	274,6	2022	30	подземная бесканальная	ППУ	5 433,8	Плата за подключение
001.01.02.01.414	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20104	ТК-28/2	новый потребитель	ДОУ 140 мест (№2.1.4 по г/п), пр. Карла Маркса	33,28	2034	50	подземная бесканальная	ППУ	1 244,0	Плата за подключение
001.01.02.01.415	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20107	ТК-II-Т-13-С-4-Д	новый потребитель	ДОУ 350 мест (№2.1.7 по г/п), ул. 14-я Чередовая	30,01	2039	70	подземная бесканальная	ППУ	1 445,6	Плата за подключение
001.01.02.01.416	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20112	II-Т-9/5-10	новый потребитель	ДОУ 260 мест (№2.1.12 по г/п), ул. 4-я Чередовая	32,59	2030	50	подземная бесканальная	ППУ	1 041,3	Плата за подключение
001.01.02.01.417	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20114	ТК-3/15	новый потребитель	ДОУ 260 мест (№2.1.14 по г/п), ул. Вокзальная	73,1	2031	50	подземная бесканальная	ППУ	2 429,1	Плата за подключение
001.01.02.01.418	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116	УТ(персп)-011	УТ(персп)-014	-	78,29	2035	80	подземная бесканальная	ППУ	3 487,8	Плата за подключение
001.01.02.01.419	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116	УТ(персп)-09	УТ(персп)-010	-	164,8	2035	200	подземная канальная	ППУ	22 517,6	Плата за подключение
001.01.02.01.420	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116	УТ(персп)-014	УТ(персп)-015	-	450,53	2035	80	подземная бесканальная	ППУ	20 071,1	Плата за подключение

№ проекта	Источ-ник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяжен-ность участка в 2-х тр. исп., м	Год стро-ительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизо-ляцион-ный мате-риал	Капиталь-ные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.421	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116	УТ(персп)-010	УТ(персп)-012	-	93,33	2035	200	подземная канальная	ППУ	12 752,2	Плата за подключение
001.01.02.01.422	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116	УТ(персп)-015	новый потребитель	ДОУ 310 мест (№2.1.16 по г/п), ул. Демьяна Бедного	233,71	2035	70	подземная бесканальная	ППУ	9 623,0	Плата за подключение
001.01.02.01.423	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116	УТ(персп)-012	УТ(персп)-011	-	173,09	2035	150	подземная канальная	ППУ	20 875,6	Плата за подключение
001.01.02.01.424	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20117	УТ(персп)-015	новый потребитель	ДОУ 310 мест (№2.1.17 по г/п), ул. Демьяна Бедного	90,8	2040	70	подземная бесканальная	ППУ	4 548,7	Плата за подключение
001.01.02.01.425	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20118	УТ(персп)-010	новый потребитель	ДОУ 350 мест (№2.1.18 по г/п), ул. Демьяна Бедного	101,62	2039	70	подземная бесканальная	ППУ	4 894,9	Плата за подключение
001.01.02.01.426	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20119	УТ(персп)-022	новый потребитель	ДОУ 260 мест (№2.1.19 по г/п), ул. Демьяна Бедного	98,88	2038	50	подземная бесканальная	ППУ	4 323,9	Плата за подключение
001.01.02.01.427	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20120	УТ(персп)-020	новый потребитель	ДОУ 260 мест (№2.1.20 по г/п), ул. Демьяна Бедного	110,29	2037	50	подземная бесканальная	ППУ	4 637,4	Плата за подключение
001.01.02.01.428	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20121	УТ(персп)-017	новый потребитель	ДОУ 260 мест (№2.1.21 по г/п), ул. Демьяна Бедного	206,23	2036	50	подземная бесканальная	ППУ	8 337,8	Плата за подключение
001.01.02.01.429	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20121	УТ(персп)-016	УТ(персп)-017	-	243,12	2036	100	подземная бесканальная	ППУ	11 835,0	Плата за подключение
001.01.02.01.430	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20127	ТК-5	новый потребитель	ДОУ 260 мест (№2.1.27 по г/п), ул. Санитарная	62,24	2032	50	подземная бесканальная	ППУ	2 151,0	Плата за подключение
001.01.02.01.431	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20131	УТ-6в/13-12	новый потребитель	ДОУ 350 мест (№2.1.31 по г/п), ул. Труда	189,56	2033	70	подземная бесканальная	ППУ	7 216,3	Плата за подключение
001.01.02.01.432	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20139	УТ(персп)-019	новый потребитель	СОШ на 600 мест (№2.1.39 по г/п), ул. Демьяна Бедного	89,31	2039	80	подземная бесканальная	ППУ	4 654,6	Плата за подключение
001.01.02.01.433	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20140	УТ(персп)-022	новый потребитель	СОШ на 600 мест (№2.1.40 по г/п), ул. Демьяна Бедного	277,59	2038	80	подземная бесканальная	ППУ	13 910,8	Плата за подключение
001.01.02.01.434	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20141	УТ(персп)-017	новый потребитель	СОШ на 600 мест (№2.1.41 по г/п), ул. Демьяна Бедного	86,56	2037	80	подземная бесканальная	ППУ	4 170,9	Плата за подключение
001.01.02.01.435	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20143	УТ(персп)-011	новый потребитель	СОШ на 1122 мест (№2.1.43 по г/п), ул. Демьяна Бедного	195,01	2035	100	подземная бесканальная	ППУ	9 127,9	Плата за подключение
001.01.02.01.436	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20146	УТ-6в/13-12а	новый потребитель	СОШ на 1250 мест (№2.1.46 по г/п), ул. Стальского	29,62	2029	100	подземная бесканальная	ППУ	1 095,7	Плата за подключение
001.01.02.01.437	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20156	УТ(персп)-09	новый потребитель	ДШИ на 200 мест (№2.1.56 по г/п), ул. Демьяна Бедного	277,38	2035	50	подземная бесканальная	ППУ	10 783,1	Плата за подключение
001.01.02.01.438	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20156	II-Т-13-С/2	УТ(персп)-09	-	123,64	2035	200	подземная канальная	ППУ	16 893,6	Плата за подключение
001.01.02.01.439	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20157	УТ(персп)-013	новый потребитель	Центр ДОД на 250 мест (№2.1.57 по г/п), ул. Демьяна Бедного	43,94	2040	50	подземная бесканальная	ППУ	2 078,2	Плата за подключение
001.01.02.01.440	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20158	УТ(персп)-021	новый потребитель	ДСШ на 100 мест (№2.1.58 по г/п), ул. Демьяна Бедного	35,71	2039	30	подземная бесканальная	ППУ	1 625,3	Плата за подключение
001.01.02.01.441	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20159	УТ(персп)-018	новый потребитель	ДСШ на 100 мест (№2.1.59 по г/п), ул. Демьяна Бедного	63,41	2038	30	подземная бесканальная	ППУ	2 775,1	Плата за подключение
001.01.02.01.442	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20160	УТ(персп)-016	новый потребитель	Центр ДОД на 250 мест (№2.1.60 по г/п), ул. Демьяна Бедного	78,3	2037	50	подземная бесканальная	ППУ	3 292,3	Плата за подключение
001.01.02.01.443	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20161	УТ(персп)-013	УТ(персп)-021	-	182,64	2036	100	подземная бесканальная	ППУ	8 890,9	Плата за подключение
001.01.02.01.444	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20161	УТ(персп)-022	новый потребитель	ДШИ на 200 мест (№2.1.61 по г/п), ул. Демьяна Бедного	200,57	2036	50	подземная бесканальная	ППУ	8 109,0	Плата за подключение
001.01.02.01.445	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20161	УТ(персп)-012	УТ(персп)-013	-	117,69	2036	100	подземная бесканальная	ППУ	5 729,1	Плата за подключение
001.01.02.01.446	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20161	УТ(персп)-021	УТ(персп)-022	-	226,62	2036	100	подземная бесканальная	ППУ	11 031,8	Плата за подключение
001.01.02.01.447	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20162	УТ(персп)-018	УТ(персп)-019	-	317,33	2035	100	подземная бесканальная	ППУ	14 853,4	Плата за подключение
001.01.02.01.448	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20162	УТ(персп)-019	УТ(персп)-020	-	154,21	2035	70	подземная бесканальная	ППУ	6 349,6	Плата за подключение
001.01.02.01.449	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20162	УТ(персп)-011	УТ(персп)-016	-	263,69	2035	125	подземная канальная	ППУ	28 632,1	Плата за подключение
001.01.02.01.450	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20162	УТ(персп)-020	новый потребитель	ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного	280,95	2035	30	подземная бесканальная	ППУ	10 930,7	Плата за подключение

№ проекта	Источ-ник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяжен-ность участка в 2-х тр. исп., м	Год стро-ительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизо-ляцион-ный мате-риал	Капиталь-ные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.451	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20162	УТ(персп)-016	УТ(персп)-018	-	137,36	2035	100	подземная бесканальная	ППУ	6 429,5	Плата за подключение
001.01.02.01.452	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20163	ТК-II-Т-13-С-4-Ж	новый потребитель	Центр ДОД на 250 мест (№2.1.63 по г/п), ул. Демьяна Бедного	394,67	2040	50	подземная бесканальная	ППУ	18 666,7	Плата за подключение
001.01.02.01.453	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20164	УТ(персп)-014	новый потребитель	ДШИ на 200 мест (№2.1.64 по г/п), ул. Демьяна Бедного	64,68	2039	50	подземная бесканальная	ППУ	2 941,5	Плата за подключение
001.01.02.01.454	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20165	УТ(персп)-023	новый потребитель	ДСШ на 100 мест (№2.1.65 по г/п), ул. Демьяна Бедного	42,23	2038	50	подземная бесканальная	ППУ	1 846,7	Плата за подключение
001.01.02.01.455	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20173	УТ-6в/13-9	новый потребитель	ДШИ на 100 мест (№2.1.73 по г/п), ул. Труда	135,63	2031	30	подземная бесканальная	ППУ	4 510,7	Плата за подключение
001.01.02.01.456	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20336	УТ-14/12	новый потребитель	ФСК на 180 мест (№2.3.36 по г/п), ул. Блусевич	108,45	2033	30	подземная бесканальная	ППУ	3 901,1	Плата за подключение
001.01.02.01.457	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20376	II-Т-10	новый потребитель	ФСК на 180 мест (№2.3.76 по г/п), ул. Сортировочная	89,08	2034	30	подземная бесканальная	ППУ	3 332,5	Плата за подключение
001.01.02.01.458	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20405	ТК-2	новый потребитель	Библиотека (№2.4.5 по г/п), ул. Санитарная	21,37	2029	30	подземная бесканальная	ППУ	657,1	Плата за подключение
001.01.02.01.459	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20407	ТК-II-Т-13-С-4-Н	новый потребитель	Многофункциональный культурный центр (№2.4.7 по г/п), ул. Демьяна Бедного	46,43	2040	50	подземная бесканальная	ППУ	2 196,0	Плата за подключение
001.01.02.01.460	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29003	УТ(персп)-07	новый потребитель	Подземная парковка в ЖК "Граф" по пр. К.Маркса (2 этап), пр. К.Маркса, 40/1	30,63	2023	30	подземная бесканальная	ППУ	706,1	Плата за подключение
001.01.02.01.461	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29003	УТ(персп)-07	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Граф" по пр. К.Маркса (2 этап), пр. К.Маркса, 40	30,74	2023	125	подземная канальная	ППУ	1 977,8	Плата за подключение
001.01.02.01.462	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29003	ТК-28/3	УТ(персп)-07	-	79,57	2023	125	подземная канальная	ППУ	5 119,4	Плата за подключение
001.01.02.01.463	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29009	ТК-4/1	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	85,3	2031	125	подземная канальная	ППУ	7 917,3	Плата за подключение
001.01.02.01.464	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29010	УТ(персп)-05	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	44,61	2027	200	подземная канальная	ППУ	4 453,8	Плата за подключение
001.01.02.01.465	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29010	II-Т-9/5-6	УТ(персп)-05	-	228,15	2027	200	подземная канальная	ППУ	22 778,1	Плата за подключение
001.01.02.01.466	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29011	УТ(персп)-05	УТ(персп)-06	-	244,49	2027	200	подземная канальная	ППУ	24 409,5	Плата за подключение
001.01.02.01.467	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29011	УТ(персп)-06	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	41,68	2028	125	подземная канальная	ППУ	3 439,2	Плата за подключение
001.01.02.01.468	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29011	УТ(персп)-06	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	39,79	2027	125	подземная канальная	ППУ	3 156,9	Плата за подключение
001.01.02.01.469	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012	УТ(персп)-04	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	43,09	2027	125	подземная канальная	ППУ	3 418,8	Плата за подключение
001.01.02.01.470	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012	т.1 (ГВС)	УТ(персп)-04	-	275,13	2027	200	подземная канальная	ППУ	27 468,5	Плата за подключение
001.01.02.01.471	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012	УТ(персп)-03	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсо-	30,67	2028	125	подземная канальная	ППУ	2 530,7	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
					мольская-Новосортировочная-Красной Зве							
001.01.02.01.472	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012	УТ(персп)-04	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	26,98	2028	125	подземная канальная	ППУ	2 226,2	Плата за подключение
001.01.02.01.473	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012	УТ(персп)-03	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	35,55	2029	125	подземная канальная	ППУ	3 050,7	Плата за подключение
001.01.02.01.474	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012	ТПК-территория	УТ(персп)-03	-	274,51	2027	200	подземная канальная	ППУ	27 406,6	Плата за подключение
001.01.02.01.475	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012	УТ(персп)-03	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	39,93	2027	125	подземная канальная	ППУ	3 168,0	Плата за подключение
001.01.02.01.476	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012	УТ(персп)-04	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	36,08	2029	125	подземная канальная	ППУ	3 096,2	Плата за подключение
001.01.02.01.477	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29013	УТ-13с-2а-7	УТ(персп)-02	-	111,48	2025	200	подземная канальная	ППУ	10 290,3	Плата за подключение
001.01.02.01.478	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29013	УТ(персп)-02	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	30,48	2026	200	подземная канальная	ППУ	2 926,0	Плата за подключение
001.01.02.01.479	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29013	УТ(персп)-02	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	34,32	2025	125	подземная канальная	ППУ	2 517,5	Плата за подключение
001.01.02.01.480	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29014	ТК-II-Т-13-С-4-Н	УТ(персп)-023	-	148,1	2027	200	подземная канальная	ППУ	14 786,1	Плата за подключение
001.01.02.01.481	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29014	УТ(персп)-08	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	58,76	2029	150	подземная канальная	ППУ	5 600,8	Плата за подключение
001.01.02.01.482	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29014	УТ(персп)-023	УТ(персп)-08	-	313,1	2027	200	подземная канальная	ППУ	31 259,4	Плата за подключение
001.01.02.01.483	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29014	УТ(персп)-08	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	65,05	2027	150	подземная канальная	ППУ	5 732,5	Плата за подключение
001.01.02.01.484	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29014	УТ(персп)-08	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	65,91	2028	150	подземная канальная	ППУ	6 040,7	Плата за подключение
001.01.02.01.485	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29015	УТ(персп)-01	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	31,74	2037	200	подземная канальная	ППУ	4 690,7	Плата за подключение
001.01.02.01.486	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-	УТ(персп)-01	новый потре-	Перспективная застройка терри-	30,58	2039	200	подземная каналь-	ППУ	4 888,0	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
		лей на площадке перспективной застройки № 29015		битель	тории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве				ная			
001.01.02.01.487	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29015	УТ(персп)-01	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	30,65	2040	200	подземная канальная	ППУ	5 095,2	Плата за подключение
001.01.02.01.488	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29015	УТ(персп)-01	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Зве	28,42	2038	200	подземная канальная	ППУ	4 368,1	Плата за подключение
001.01.02.01.489	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29015	УТ, Территория ТПК, 6	УТ(персп)-01	-	170,67	2037	400	подземная канальная	ППУ	42 479,1	Плата за подключение
001.01.02.01.490	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29020	ТК-6в/4-27/4	Гостиница, ул. Леконта, 8	Гостиница, ул. Леконта, 8	24,93	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	593,5	Плата за подключение
001.01.02.01.491	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29021	ТК-II-3-3	новый потребитель	Здание онкорадиологического отделения по ул. Карбышева, 41	28,04	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	777,7	Плата за подключение
001.01.02.01.492	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29022	ТК-II-3-6в/20	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, ул. Чайковского, ок.№53	136,63	2025	80	подземная бесканальная	ППУ	4 112,1	Плата за подключение
001.01.02.01.493	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29023	ТК-6в/9а-4	новый потребитель	Крытый ФОК с магазином, ул.Котельникова, 9	51,4	2022	50	подземная бесканальная	ППУ	1 016,3	Плата за подключение
001.01.02.01.494	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29024	ТК-II-3-6в/9а	новый потребитель	Гостиничный комплекс по ул.Труда-Лобкова, ул. Лобкова, 24	110,5	2022	80	подземная бесканальная	ППУ	2 503,8	Плата за подключение
001.01.02.01.495	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29025	ТК-3/8	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, ул. Вокзальная	96,57	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	2 778,6	Плата за подключение
001.01.02.01.496	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30102	УТ(персп)-015	новый потребитель	ДОУ на 140 мест (№3.1.2 по г/п), мкр. Большие поля	20,13	2031	50	подземная бесканальная	ППУ	668,9	Плата за подключение
001.01.02.01.497	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30104	УТ-58/6	новый потребитель	ДОУ на 240 мест (№3.1.4 по г/п), пр. Академика Королева	52,08	2032	50	подземная бесканальная	ППУ	1 799,9	Плата за подключение
001.01.02.01.498	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30105	ТК-55/6-4	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№3.1.5 по г/п), пр. Академика Королева	96,98	2033	70	подземная бесканальная	ППУ	3 691,9	Плата за подключение
001.01.02.01.499	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30106	УТ(персп)-08	новый потребитель	ДОУ на 210 мест (№3.1.6 по г/п), пр. Академика Королева	173,58	2034	50	подземная бесканальная	ППУ	6 488,3	Плата за подключение
001.01.02.01.500	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30107	ТК-53/4-6	новый потребитель	ДОУ (№3.1.7 по г/п), ул. Тюленина	151,56	2027	50	подземная бесканальная	ППУ	4 305,1	Плата за подключение
001.01.02.01.501	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30110	УТ(персп)-03	новый потребитель	ДОУ на 220 мест (№3.1.10 по г/п), пр. Мира	59,15	2028	50	подземная бесканальная	ППУ	1 747,4	Плата за подключение
001.01.02.01.502	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30110	УТ(персп)-01	УТ(персп)-02	-	133,43	2028	80	подземная бесканальная	ППУ	4 517,2	Плата за подключение
001.01.02.01.503	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30110	УТ(персп)-02	УТ(персп)-03	-	93,82	2028	70	подземная бесканальная	ППУ	2 935,6	Плата за подключение
001.01.02.01.504	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30110	ТК-IV-I-20/4	УТ(персп)-01	-	96,31	2028	100	подземная бесканальная	ППУ	3 425,7	Плата за подключение
001.01.02.01.505	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30111	УТ(персп)-017	новый потребитель	ДОУ на 60 мест (№3.1.11 по г/п), пр. Академика Королева	17,13	2029	30	подземная бесканальная	ППУ	526,7	Плата за подключение
001.01.02.01.506	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30112	ТК-III-В-54	новый потребитель	ДОУ на 260 мест (№3.1.12 по г/п), ул. 11-я Заозерная	191,89	2030	50	подземная бесканальная	ППУ	6 131,3	Плата за подключение
001.01.02.01.507	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30113	ТК-10/3	новый потребитель	ДОУ на 140 мест (№3.1.13 по г/п), ул. 50 лет Профсоюзов	24,19	2031	50	подземная бесканальная	ППУ	803,8	Плата за подключение
001.01.02.01.508	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30114	УТ(персп)-019	новый потребитель	ДОУ на 260 мест (№3.1.14 по г/п), ул. Блюхера	32,69	2032	50	подземная бесканальная	ППУ	1 129,7	Плата за подключение
001.01.02.01.509	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30115	УТ(персп)-041	УТ(персп)-010	-	91,62	2039	70	подземная бесканальная	ППУ	4 413,3	Плата за подключение
001.01.02.01.510	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30115	УТ(персп)-041	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№3.1.15 по г/п), ул. Заозерная	183,58	2039	70	подземная бесканальная	ППУ	8 842,9	Плата за подключение
001.01.02.01.511	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30116	УТ(персп)-031	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№3.1.16 по г/п), ул. Красный путь	75,72	2038	70	подземная бесканальная	ППУ	3 507,1	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.512	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30117	УТ(персп)-031	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№3.1.17 по г/п), ул. Красный путь	76,25	2033	70	подземная бесканальная	ППУ	2 902,7	Плата за подключение
001.01.02.01.513	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30118	УТ-49/11'	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№3.1.18 по г/п), ул. Красный путь	26,82	2037	70	подземная бесканальная	ППУ	1 194,4	Плата за подключение
001.01.02.01.514	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30119	УТ(персп)-06	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№3.1.19 по г/п), ул. Малиновского	38,62	2034	70	подземная бесканальная	ППУ	1 529,0	Плата за подключение
001.01.02.01.515	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30120	т.С	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№3.1.20 по г/п), ул. Малиновского	142,98	2027	70	подземная бесканальная	ППУ	4 301,7	Плата за подключение
001.01.02.01.516	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30121	ТК-I-IV-33/8	УТ(персп)-07	-	77,54	2028	50	подземная бесканальная	ППУ	2 290,7	Плата за подключение
001.01.02.01.517	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30121	УТ(персп)-07	новый потребитель	ДОУ на 180 мест (№3.1.21 по г/п), ул. Пригородная	20,21	2028	50	подземная бесканальная	ППУ	597,0	Плата за подключение
001.01.02.01.518	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30122	УТ(персп)-05	УТ(персп)-06	-	54,49	2024	125	подземная канальная	ППУ	3 821,3	Плата за подключение
001.01.02.01.519	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30122	УТ(персп)-06	новый потребитель	ДОУ на 140 мест (№3.1.22 по г/п), ул. Пригородная	158,91	2024	50	подземная бесканальная	ППУ	3 989,8	Плата за подключение
001.01.02.01.520	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30122	УТ-IV-I-33м	УТ(персп)-05	-	49,13	2024	125	подземная канальная	ППУ	3 445,4	Плата за подключение
001.01.02.01.521	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30123	УТ(персп)-012	новый потребитель	ДОУ на 140 мест (№3.1.23 по г/п), ул. С.Тюленина	70,46	2036	50	подземная бесканальная	ППУ	2 848,7	Плата за подключение
001.01.02.01.522	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30124	УТ-32/2-7	новый потребитель	ДОУ на 260 мест (№3.1.24 по г/п), ул. Старозагородная роща	52,75	2029	50	подземная бесканальная	ППУ	1 620,7	Плата за подключение
001.01.02.01.523	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30126	УТ(персп)-033	новый потребитель	СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.26 по г/п), пр. Академика Королева	119,81	2031	125	подземная канальная	ППУ	11 120,4	Плата за подключение
001.01.02.01.524	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30126	УТ(персп)-032	УТ(персп)-033	-	27,87	2031	125	подземная канальная	ППУ	2 586,8	Плата за подключение
001.01.02.01.525	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30127	УТ(персп)-01	новый потребитель	БОУ СОШ №95 (2-й корпус) (№3.1.27 по г/п), пр. Мира	27,12	2032	80	подземная бесканальная	ППУ	1 074,1	Плата за подключение
001.01.02.01.526	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30128	УТ(персп)-07	новый потребитель	СОШ на 800 мест (№3.1.28 по г/п), ул. Бархатовой	53,29	2033	80	подземная бесканальная	ППУ	2 195,0	Плата за подключение
001.01.02.01.527	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30129	УТ-9	новый потребитель	СОШ в мкр. Серебряный Берег (№3.1.29 по г/п), ул. Красный путь	68,62	2024	125	подземная канальная	ППУ	4 812,2	Плата за подключение
001.01.02.01.528	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30130	УТ(персп)-032	новый потребитель	СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.30 по г/п), ул. Красный путь	37,06	2035	125	подземная канальная	ППУ	4 024,1	Плата за подключение
001.01.02.01.529	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30131	УТ(персп)-05	новый потребитель	СОШ на 600 мест с плавательным бассейном (№3.1.31 по г/п), ул. Малиновского	193,21	2034	100	подземная бесканальная	ППУ	8 695,8	Плата за подключение
001.01.02.01.530	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30132	ТК-55/6-4	новый потребитель	СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.32 по г/п), ул. Малиновского	122,06	2027	125	подземная канальная	ППУ	9 684,3	Плата за подключение
001.01.02.01.531	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30133	УТ(персп)-06	новый потребитель	СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.33 по г/п), ул. Пригородная	151,96	2040	125	подземная канальная	ППУ	20 075,0	Плата за подключение
001.01.02.01.532	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30134	УТ(персп)-018	новый потребитель	СОШ на 600 мест (№3.1.34 по г/п), ул. Химиков	23,6	2028	80	подземная бесканальная	ППУ	799,0	Плата за подключение
001.01.02.01.533	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30134	ТК-12/4	УТ(персп)-018	-	93,95	2028	100	подземная бесканальная	ППУ	3 341,8	Плата за подключение
001.01.02.01.534	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30135	УТ(персп)-023	новый потребитель	СОШ на 750 мест (№3.1.35 по г/п), ул. Старозагородная роща	101,61	2039	150	подземная канальная	ППУ	14 336,3	Плата за подключение
001.01.02.01.535	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30139	уз_55/8-2/2	новый потребитель	ДШИ на 400 мест (№3.1.39 по г/п), пр. Менделеева	168,05	2029	70	подземная бесканальная	ППУ	5 468,6	Плата за подключение
001.01.02.01.536	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30141	УТ(персп)-018	УТ(персп)-019	-	92,79	2030	70	подземная бесканальная	ППУ	3 140,3	Плата за подключение
001.01.02.01.537	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30141	УТ(персп)-019	новый потребитель	Дом творчества на 250 мест (№3.1.41 по г/п), ул. 1-я Поселковая	135,39	2030	50	подземная бесканальная	ППУ	4 326,0	Плата за подключение
001.01.02.01.538	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30142	УТ-39/9-3	новый потребитель	ДШИ на 300 мест (№3.1.42 по г/п), ул. Бархатовой	49,9	2031	50	подземная бесканальная	ППУ	1 658,2	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.539	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30145	УТ(персп)-030	новый потребитель	ДШИ на 200 мест (№3.1.45 по г/п), ул. Красный путь	35,74	2038	50	подземная бесканальная	ППУ	1 562,9	Плата за подключение
001.01.02.01.540	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30148	УТ(персп)-027	новый потребитель	ДСШ на 300 мест (№3.1.48 по г/п), ул. Красный путь	63,06	2032	50	подземная бесканальная	ППУ	2 179,3	Плата за подключение
001.01.02.01.541	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30149	УТ(персп)-037	новый потребитель	ДСШ (в составе ФСК) (№3.1.49 по г/п), ул. Красный путь	25,37	2033	50	подземная бесканальная	ППУ	911,8	Плата за подключение
001.01.02.01.542	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30151	ТК-55/1-2	новый потребитель	ДСШ (в составе ФСК) (№3.1.51 по г/п), ул. Малиновского	62,89	2034	50	подземная бесканальная	ППУ	2 350,8	Плата за подключение
001.01.02.01.543	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30152	УТ(персп)-05	новый потребитель	ДШИ на 300 мест (№3.1.52 по г/п), ул. Пригородная	59,78	2037	50	подземная бесканальная	ППУ	2 513,6	Плата за подключение
001.01.02.01.544	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30307	УТ(персп)-02	новый потребитель	ФСК на 180 мест (№3.3.7 по г/п), мкр. Юбилейный	31,52	2035	30	подземная бесканальная	ППУ	1 226,3	Плата за подключение
001.01.02.01.545	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30308	ТК-53/4-5	новый потребитель	ФСК на 180 мест (№3.3.8 по г/п), пер. 1-й Башенный	126,68	2027	30	подземная бесканальная	ППУ	3 601,3	Плата за подключение
001.01.02.01.546	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30323	УТ(персп)-017	новый потребитель	ФСК на 180 мест (№3.3.23 по г/п), пр. Академика Королева	95,48	2028	30	подземная бесканальная	ППУ	2 822,9	Плата за подключение
001.01.02.01.547	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30323	ТК-46/2	УТ(персп)-017	-	57,37	2028	50	подземная бесканальная	ППУ	1 694,8	Плата за подключение
001.01.02.01.548	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30343	УТ(персп)-037	новый потребитель	ФСК на 180 мест (№3.3.43 по г/п), ул. Березова	65,42	2029	30	подземная бесканальная	ППУ	2 011,5	Плата за подключение
001.01.02.01.549	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30343	УТ-31/1-5	УТ(персп)-037	-	347,81	2029	70	подземная бесканальная	ППУ	11 318,2	Плата за подключение
001.01.02.01.550	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30358	УТ(персп)-07	новый потребитель	ФСК на 180 мест (№3.3.58 по г/п), ул. Малиновского	55,44	2030	30	подземная бесканальная	ППУ	1 772,9	Плата за подключение
001.01.02.01.551	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30358	ТК-39/8-4	УТ(персп)-07	-	76,24	2030	100	подземная бесканальная	ППУ	2 933,1	Плата за подключение
001.01.02.01.552	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30360	ТК-55/6-8	новый потребитель	ФСК на 180 мест (№3.3.60 по г/п), ул. Малиновского	51,68	2031	30	подземная бесканальная	ППУ	1 718,7	Плата за подключение
001.01.02.01.553	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30372	ТК-III-С-33/6	новый потребитель	Плавательный бассейн (№3.3.72 по г/п), ул. Стрельникова	122,84	2032	70	подземная бесканальная	ППУ	4 496,5	Плата за подключение
001.01.02.01.554	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30401	УТ(персп)-04	новый потребитель	Библиотека (№3.4.1 по г/п), мкр. Юбилейный	89,16	2040	30	подземная бесканальная	ППУ	4 220,4	Плата за подключение
001.01.02.01.555	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30402	УТ, Трудовая, 61	новый потребитель	Библиотека (№3.4.2 по г/п), мкр. Николаевка	462,92	2039	30	подземная бесканальная	ППУ	21 069,7	Плата за подключение
001.01.02.01.556	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30404	УТ(персп)-04	новый потребитель	Молодежная библиотека (№3.4.4 по г/п), пр. Академика Королева	37,32	2037	30	подземная бесканальная	ППУ	1 570,5	Плата за подключение
001.01.02.01.557	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30405	УТ(персп)-07	новый потребитель	Библиотека (№3.4.5 по г/п), ул. Андрианова	48,97	2036	30	подземная бесканальная	ППУ	1 981,4	Плата за подключение
001.01.02.01.558	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30406	ТК-10/1-2	новый потребитель	Библиотека (№3.4.6 по г/п), ул. Нефтезаводская	28,61	2035	30	подземная бесканальная	ППУ	1 113,1	Плата за подключение
001.01.02.01.559	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30407	ТК-III-С-45	новый потребитель	Многофункциональный культурный центр (№3.4.7 по г/п), пр. Академика Королева	137,58	2040	50	подземная бесканальная	ППУ	6 507,1	Плата за подключение
001.01.02.01.560	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39001	УТ-49/07-1	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, ул. Красный путь	31,18	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	897,1	Плата за подключение
001.01.02.01.561	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39003	УТ(персп)-029	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом (2 этап), ул. Красный путь, 163а	33,73	2025	100	подземная бесканальная	ППУ	1 066,6	Плата за подключение
001.01.02.01.562	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39003	УТ(персп)-029	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом (1 этап), ул. Красный путь, 163а	33,82	2025	100	подземная бесканальная	ППУ	1 069,4	Плата за подключение
001.01.02.01.563	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39003	ТК-32/2-1	УТ(персп)-028	-	424,61	2025	200	подземная канальная	ППУ	39 194,1	Плата за подключение
001.01.02.01.564	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39003	УТ(персп)-028	УТ(персп)-029	-	76,71	2025	125	подземная канальная	ППУ	5 627,0	Плата за подключение
001.01.02.01.565	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39004	ТК-25/1	УТ(персп)-015	-	96,22	2022	200	подземная канальная	ППУ	6 686,7	Плата за подключение
001.01.02.01.566	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39004	УТ(персп)-015	УТ(персп)-016	-	81,3	2022	200	подземная канальная	ППУ	5 649,9	Плата за подключение
001.01.02.01.567	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39004	УТ(персп)-016	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, ул. Химиков, 28 стр.	30,64	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	729,4	Плата за подключение
001.01.02.01.568	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-	ТК-III-В-49	УТ(персп)-038	-	361,99	2022	200	подземная каналь-	ППУ	25 156,1	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
		лей на площадке перспективной застройки № 39005							ная			
001.01.02.01.569	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39005	УТ(персп)-038	УТ(персп)-012	-	106,06	2022	150	подземная канальная	ППУ	6 505,8	Плата за подключение
001.01.02.01.570	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39005	УТ(персп)-013	новый потребитель	Жилой дом №1 в квартале в границах ул. Заозерная, Тюленина, Белозерова, пр. Королева	90,67	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	2 158,5	Плата за подключение
001.01.02.01.571	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39005	УТ(персп)-012	УТ(персп)-013	-	94,54	2022	150	подземная канальная	ППУ	5 799,1	Плата за подключение
001.01.02.01.572	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №15, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	33,81	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	937,7	Плата за подключение
001.01.02.01.573	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №14, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	39,48	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	1 095,0	Плата за подключение
001.01.02.01.574	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №7, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	32,91	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	946,9	Плата за подключение
001.01.02.01.575	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №13, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	34,61	2024	100	подземная бесканальная	ППУ	1 046,3	Плата за подключение
001.01.02.01.576	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №12, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	43,5	2024	125	подземная канальная	ППУ	3 050,6	Плата за подключение
001.01.02.01.577	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006	УТ(персп)-010	УТ(персп)-014	-	105,92	2023	250	подземная канальная	ППУ	9 970,9	Плата за подключение
001.01.02.01.578	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №8, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	42,43	2024	70	подземная бесканальная	ППУ	1 128,3	Плата за подключение
001.01.02.01.579	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №11, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	38,03	2024	125	подземная канальная	ППУ	2 667,0	Плата за подключение
001.01.02.01.580	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №6, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	36,43	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	1 048,2	Плата за подключение
001.01.02.01.581	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006	УТ(персп)-038	УТ(персп)-010	-	82,72	2023	200	подземная канальная	ППУ	6 697,0	Плата за подключение
001.01.02.01.582	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №10, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	34,77	2025	100	подземная бесканальная	ППУ	1 099,5	Плата за подключение
001.01.02.01.583	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №9, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	37,8	2025	100	подземная бесканальная	ППУ	1 195,3	Плата за подключение
001.01.02.01.584	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006	УТ(персп)-014	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом № 5, расположенный в границах земельного участка по ул. Сергея Тюленина	40,41	2023	80	подземная бесканальная	ППУ	1 066,7	Плата за подключение
001.01.02.01.585	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39007	УТ(персп)-04	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, ул. Малиновского, 3 стр.	28,26	2024	100	подземная бесканальная	ППУ	854,3	Плата за подключение
001.01.02.01.586	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39007	ТК-55/6	УТ(персп)-04	-	61,35	2024	100	подземная бесканальная	ППУ	1 854,7	Плата за подключение
001.01.02.01.587	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-	УТ(персп)-	УТ(персп)-024	-	30	2023	150	подземная каналь-	ППУ	2 143,9	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
		лей на площадке перспективной застройки № 39008	023						ная			
001.01.02.01.588	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39009	УТ(персп)-024	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №2 и подземная парковка (этап 2), ул. 1-я Затонская	20	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	554,7	Плата за подключение
001.01.02.01.589	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39009	УТ(персп)-024	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №1 и подземная парковка (этап 1), ул. 1-я Затонская	20	2024	100	подземная бесканальная	ППУ	604,6	Плата за подключение
001.01.02.01.590	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39009	ТК-32/6-1 (304)	УТ(персп)-023	-	100	2023	200	подземная канальная	ППУ	8 096,0	Плата за подключение
001.01.02.01.591	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилые дома № 19, № 20. II этап. Жилой дом	31	2024	70	подземная бесканальная	ППУ	824,4	Плата за подключение
001.01.02.01.592	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 26	31,54	2025	80	подземная бесканальная	ППУ	949,2	Плата за подключение
001.01.02.01.593	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 25	29,82	2025	80	подземная бесканальная	ППУ	897,5	Плата за подключение
001.01.02.01.594	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 1	29,73	2025	80	подземная бесканальная	ППУ	894,8	Плата за подключение
001.01.02.01.595	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 3	29,02	2025	80	подземная бесканальная	ППУ	873,4	Плата за подключение
001.01.02.01.596	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 4	30,99	2025	80	подземная бесканальная	ППУ	932,7	Плата за подключение
001.01.02.01.597	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 10	35,03	2026	80	подземная бесканальная	ППУ	1 096,4	Плата за подключение
001.01.02.01.598	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 11	33,24	2026	80	подземная бесканальная	ППУ	1 040,4	Плата за подключение
001.01.02.01.599	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 7	31,86	2026	70	подземная бесканальная	ППУ	921,7	Плата за подключение
001.01.02.01.600	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	29,14	2030	150	подземная канальная	ППУ	2 888,6	Плата за подключение
001.01.02.01.601	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	33,16	2027	150	подземная канальная	ППУ	2 922,2	Плата за подключение
001.01.02.01.602	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	30,14	2028	150	подземная канальная	ППУ	2 762,3	Плата за подключение
001.01.02.01.603	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш,	36,85	2029	150	подземная канальная	ППУ	3 512,4	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
					зона 2							
001.01.02.01.604	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилые дома № 19, № 20. I этап. Жилой дом №	29,63	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	852,5	Плата за подключение
001.01.02.01.605	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	30,12	2031	150	подземная канальная	ППУ	3 105,2	Плата за подключение
001.01.02.01.606	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 23	28,89	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	831,2	Плата за подключение
001.01.02.01.607	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Подземный гараж № 35	37,38	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	1 036,7	Плата за подключение
001.01.02.01.608	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	VC-49(ПНС-11)	УТ(персп)-031	-	727,17	2023	350	подземная канальная	ППУ	87 402,8	Плата за подключение
001.01.02.01.609	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Жилой дом № 24 примерно в 500 м с-з. отн-но 4 эт. зд. ул. Красный Путь, 163	30,83	2023	80	подземная бесканальная	ППУ	813,8	Плата за подключение
001.01.02.01.610	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Подземный гараж № 36	32,9	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	912,5	Плата за подключение
001.01.02.01.611	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Квартал жилых домов в границах улиц: Красный путь – Астрономическая – правый берег Иртыша. Жилой дом № 16	30,41	2026	80	подземная бесканальная	ППУ	951,8	Плата за подключение
001.01.02.01.612	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010	УТ(персп)-031	новый потребитель	Жилой дом № 22 примерно в 500 м с-з. отн-но 4 эт. зд. ул. Красный Путь, 163	34,6	2023	80	подземная бесканальная	ППУ	913,3	Плата за подключение
001.01.02.01.613	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011	УТ(персп)-025	новый потребитель	Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №7	22,77	2026	80	подземная бесканальная	ППУ	712,7	Плата за подключение
001.01.02.01.614	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011	УТ(персп)-025	новый потребитель	Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №3	30,94	2024	125	подземная канальная	ППУ	2 169,8	Плата за подключение
001.01.02.01.615	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011	УТ(персп)-025	новый потребитель	Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	26,17	2028	125	подземная канальная	ППУ	2 159,4	Плата за подключение
001.01.02.01.616	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011	УТ(персп)-025	новый потребитель	Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №1	23,38	2026	80	подземная бесканальная	ППУ	731,8	Плата за подключение
001.01.02.01.617	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011	УТ(персп)-025	новый потребитель	Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №6	32,22	2023	80	подземная бесканальная	ППУ	850,5	Плата за подключение
001.01.02.01.618	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011	УТ(персп)-025	новый потребитель	Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №8	27,89	2023	80	подземная бесканальная	ППУ	736,2	Плата за подключение
001.01.02.01.619	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011	УТ(персп)-025	новый потребитель	Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	22,77	2029	125	подземная канальная	ППУ	1 954,0	Плата за подключение
001.01.02.01.620	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011	УТ(персп)-025	новый потребитель	Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	28,16	2031	125	подземная канальная	ППУ	2 613,7	Плата за подключение

№ проекта	Источ-ник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяжен-ность участка в 2-х тр. исп., м	Год стро-ительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизо-ляцион-ный мате-риал	Капиталь-ные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.621	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011	УТ-32/2-8	УТ(персп)-025	-	319,45	2023	250	подземная канальная	ППУ	30 071,8	Плата за подключение
001.01.02.01.622	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011	УТ(персп)-025	новый потребитель	Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №2	30,04	2023	125	подземная канальная	ППУ	1 932,7	Плата за подключение
001.01.02.01.623	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011	УТ(персп)-025	новый потребитель	Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	23,3	2030	125	подземная канальная	ППУ	2 079,5	Плата за подключение
001.01.02.01.624	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012	УТ-49/05-1	УТ-49/05-2	Потребиьеди на площадке № 39012	134	2027	500	подземная канальная	ППУ	25 858,9	Плата за подключение
001.01.02.01.625	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012	УТ(персп)-022	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом № 2 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	30,42	2027	100	подземная бесканальная	ППУ	1 040,4	Плата за подключение
001.01.02.01.626	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012	УТ(персп)-022	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом № 10 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	25,15	2031	100	подземная бесканальная	ППУ	1 006,3	Плата за подключение
001.01.02.01.627	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012	УТ-49/05-3	УТ(персп)-022	-	481,4	2027	200	подземная канальная	ППУ	48 062,2	Плата за подключение
001.01.02.01.628	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012	УТ(персп)-022	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом № 5 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	22,62	2030	100	подземная бесканальная	ППУ	870,2	Плата за подключение
001.01.02.01.629	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012	УТ(персп)-022	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом № 4 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	20,83	2029	100	подземная бесканальная	ППУ	770,6	Плата за подключение
001.01.02.01.630	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012	УТ(персп)-022	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом № 3 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	27,14	2028	100	подземная бесканальная	ППУ	965,4	Плата за подключение
001.01.02.01.631	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012	УТ(персп)-022	новый потребитель	Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 7	24,91	2031	150	подземная канальная	ППУ	2 568,1	Плата за подключение
001.01.02.01.632	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39013	УТ(персп)-013	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №16, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	60,23	2024	125	подземная канальная	ППУ	4 223,8	Плата за подключение
001.01.02.01.633	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39014	УТ(персп)-012	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №2, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	46,47	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	1 288,8	Плата за подключение
001.01.02.01.634	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39015	ТК-10/1	новый потребитель	Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 10	32,54	2026	150	подземная канальная	ППУ	2 757,3	Плата за подключение
001.01.02.01.635	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39016	УТ-55.1-6/3	УТ(персп)-08	-	89,95	2032	200	подземная канальная	ППУ	10 926,1	Плата за подключение
001.01.02.01.636	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39016	УТ(персп)-08	УТ(персп)-09	-	34,9	2032	200	подземная канальная	ППУ	4 239,3	Плата за подключение
001.01.02.01.637	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39016	УТ(персп)-09	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона	42,02	2032	150	подземная канальная	ППУ	4 505,3	Плата за подключение
001.01.02.01.638	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39016	УТ(персп)-09	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона	33,2	2033	150	подземная канальная	ППУ	3 702,0	Плата за подключение
001.01.02.01.639	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39017	УТ(персп)-06	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-	127,76	2033	150	подземная канальная	ППУ	14 246,0	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
					ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона							
001.01.02.01.640	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39018	УТ(персп)-01	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона	34,85	2036	150	подземная канальная	ППУ	4 371,2	Плата за подключение
001.01.02.01.641	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39018	УТ(персп)-01	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона	30,02	2035	150	подземная канальная	ППУ	3 620,6	Плата за подключение
001.01.02.01.642	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39018	ТК-60/2-1	УТ(персп)-01	-	76,57	2035	200	подземная канальная	ППУ	10 462,2	Плата за подключение
001.01.02.01.643	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39019	ТК-24/4	новый потребитель	Крытый каток с искусственным льдом (Спортивная школа олимпийского резерва), пр. Мира, 15	74,1	2023	80	подземная бесканальная	ППУ	1 956,0	Плата за подключение
001.01.02.01.644	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39020	ТК-III-Ю-21	новый потребитель	Магазин мелкооптовой продажи, ул. Нефтезаводская	96,74	2022	50	подземная бесканальная	ППУ	1 912,7	Плата за подключение
001.01.02.01.645	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39021	ТК-III-Ю-31	новый потребитель	Церковь по ул. 22 Апреля	86,45	2022	30	подземная бесканальная	ППУ	1 710,7	Плата за подключение
001.01.02.01.646	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39022	УТ, 2-я Поселковая, 10 к1	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, ул. 2-я Поселковая - 3-я Заозерная	77,81	2023	70	подземная бесканальная	ППУ	1 898,4	Плата за подключение
001.01.02.01.647	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39023	УТ(персп)-012	новый потребитель	Жилой квартал в границах улиц Заозерная - Королева-Тюленина. Жилой дом № 1, ул. Тюленина	71,66	2023	125	подземная канальная	ППУ	4 610,5	Плата за подключение
001.01.02.01.648	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39025	ТК-55/10	УТ(персп)-05	-	119,38	2022	200	подземная канальная	ППУ	8 296,2	Плата за подключение
001.01.02.01.649	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39027	УТ(персп)-05	УТ(персп)-06	-	109,17	2022	150	подземная канальная	ППУ	6 696,6	Плата за подключение
001.01.02.01.650	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39027	УТ(персп)-06	новый потребитель	Кирпичная вставка в многоквартирный жилой дом, ул. Менделеева, 44 (стр.Малиновского, 11, 1 очередь)	96,97	2022	70	подземная бесканальная	ППУ	2 030,7	Плата за подключение
001.01.02.01.651	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39028	ТК-V-С-38/26	новый потребитель	Гостиничный комплекс на 196 номеров, пр. Мира, 1к1	110,84	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	2 638,7	Плата за подключение
001.01.02.01.652	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39029	УТ-33/4-3	новый потребитель	Административно-гостиничный комплекс с многоуровневой стоянкой ул. Пригородная, строение 3/4	370,8	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	10 284,0	Плата за подключение
001.01.02.01.653	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39030	уз_IV-I-31	новый потребитель	Реконструкция объекта незавершенного строительства. Административно-торговый комплекс, напротив пр. Мира, 104	39,34	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	1 091,1	Плата за подключение
001.01.02.01.654	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39031	ТК-53/6-1	УТ(персп)-03	-	269,83	2032	250	подземная канальная	ППУ	38 109,9	Плата за подключение
001.01.02.01.655	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39031	УТ(персп)-03	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона	33,12	2035	150	подземная канальная	ППУ	3 994,4	Плата за подключение
001.01.02.01.656	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39031	УТ(персп)-03	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона	38,18	2034	150	подземная канальная	ППУ	4 427,6	Плата за подключение
001.01.02.01.657	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39031	УТ(персп)-03	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-	29,55	2036	150	подземная канальная	ППУ	3 706,4	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
					Красный путь, зона							
001.01.02.01.658	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39031	УТ(персп)-03	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона	26,84	2032	150	подземная канальная	ППУ	2 877,7	Плата за подключение
001.01.02.01.659	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39032	ТК-13/12-2	новый потребитель	9-ти этажное административное здание и надстройка 5-го этажа над существующим зданием, ул. Химиков, 8	80,66	2026	80	подземная бесканальная	ППУ	2 524,7	Плата за подключение
001.01.02.01.660	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39033	ТК-33/4-3	новый потребитель	Административное здание, пр. Мира, 69	155,81	2026	50	подземная бесканальная	ППУ	4 255,6	Плата за подключение
001.01.02.01.661	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39034	ТК-14/2-4	новый потребитель	Административное здание, ул. Малунцева, 34	30,49	2025	50	подземная бесканальная	ППУ	800,7	Плата за подключение
001.01.02.01.662	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39035	ТК-13/1-15	новый потребитель	Реконструкция (расширение производственного корпуса БУЗОО "Центр крови"), ул. Магистральная, 33	46,42	2025	50	подземная бесканальная	ППУ	1 219,1	Плата за подключение
001.01.02.01.663	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39036	ТК-16/6	новый потребитель	Горнолыжный комплекс в ПКиО "Советский", ул. Андрианова, 3, корпус 2	208,66	2023	70	подземная бесканальная	ППУ	5 090,8	Плата за подключение
001.01.02.01.664	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39037	УТ, Пригородная, 10	новый потребитель	Торговый комплекс, ул. Пригородная, 15а	187,86	2026	30	подземная бесканальная	ППУ	5 135,1	Плата за подключение
001.01.02.01.665	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39038	уз_IV-I-5	новый потребитель	Теплофикационный модуль термокаталитического окисления осадков сточных вод очистных сооружений канализации, в 700 м северо-вост	324,45	2022	80	подземная бесканальная	ППУ	7 351,5	Плата за подключение
001.01.02.01.666	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39038	уз_13-5/5	новый потребитель	Теплофикационный модуль термокаталитического окисления осадков сточных вод очистных сооружений канализации, в 700 м северо-вост	1	2022	80	подземная бесканальная	ППУ	22,7	Плата за подключение
001.01.02.01.667	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39039	т.1	УТ(персп)-010	-	436,19	2026	150	подземная канальная	ППУ	36 960,8	Плата за подключение
001.01.02.01.668	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39039	УТ(персп)-010	новый потребитель	Испытательная лаборатория ЛПДС "Омск" со складом хранения реактивов. Омское РНУ, ул. Комбинатская, 42	153,28	2026	80	подземная бесканальная	ППУ	4 797,7	Плата за подключение
001.01.02.01.669	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39040	УТ-32/20	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом стр. № 3.2. ул. Красный Путь, 143	44,96	2022	70	подземная бесканальная	ППУ	941,6	Плата за подключение
001.01.02.01.670	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39041	ТК-III-В-35/1	новый потребитель	Реконструируемое здание, по ул. 22 Апреля, 38 (Литера В)	76,54	2025	70	подземная бесканальная	ППУ	2 129,1	Плата за подключение
001.01.02.01.671	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39042	уз_IV-I-12	новый потребитель	Склад каолина переоборудованный в цех для изготовления металлоконструкций, пр. Мира, 185/2	654,32	2025	100	подземная бесканальная	ППУ	20 690,5	Плата за подключение
001.01.02.01.672	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39043	ТК-39/4-3	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом по ул. Энтузиастов	53,12	2026	50	подземная бесканальная	ППУ	1 450,9	Плата за подключение
001.01.02.01.673	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39044	УТ(персп)-032	УТ(персп)-034	-	63,36	2023	150	подземная канальная	ППУ	4 527,8	Плата за подключение
001.01.02.01.674	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39044	УТ(персп)-034	УТ(персп)-035	-	89,14	2023	150	подземная канальная	ППУ	6 370,1	Плата за подключение
001.01.02.01.675	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39044	УТ(персп)-035	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №1 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	73,87	2023	80	подземная бесканальная	ППУ	1 949,9	Плата за подключение
001.01.02.01.676	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39044	УТ(персп)-016	УТ(персп)-032	-	141,91	2023	200	подземная канальная	ППУ	11 489,1	Плата за подключение
001.01.02.01.677	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39045	УТ(персп)-034	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №2 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	40,93	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	1 177,7	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.678	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39046	УТ(персп)-035	УТ(персп)-036	-	18,43	2024	100	подземная бесканальная	ППУ	557,2	Плата за подключение
001.01.02.01.679	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39046	УТ(персп)-036	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №3 в мкр. Королева-Лаптева	44,69	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	1 285,9	Плата за подключение
001.01.02.01.680	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39047	УТ(персп)-034	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №4 в мкр. Королева-Лаптева	29,39	2025	80	подземная бесканальная	ППУ	884,5	Плата за подключение
001.01.02.01.681	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39048	УТ(персп)-036	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №5 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	76,66	2026	80	подземная бесканальная	ППУ	2 399,5	Плата за подключение
001.01.02.01.682	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39049	УТ(персп)-035	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №6 в мкр. Королева-Лаптева	32,44	2025	80	подземная бесканальная	ППУ	976,3	Плата за подключение
001.01.02.01.683	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39052	ТК-17/25	новый потребитель	Строительство детского сада по пр. Мира, 65а	95,97	2023	70	подземная бесканальная	ППУ	2 341,4	Плата за подключение
001.01.02.01.684	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40102	ТК-50/6	новый потребитель	ДОУ на 100 мест (№4.1.2 по г/п), ул. 16-й Военный городок	55,92	2033	50	подземная бесканальная	ППУ	2 009,9	Плата за подключение
001.01.02.01.685	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40104	УТ(персп)-03	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№4.1.4 по г/п), ул. 19-я Рабочая	68,75	2034	30	подземная бесканальная	ППУ	2 571,9	Плата за подключение
001.01.02.01.686	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40104	УТ(персп)-04	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№4.1.4 по г/п), ул. 19-я Рабочая	84,73	2034	100	подземная бесканальная	ППУ	3 813,5	Плата за подключение
001.01.02.01.687	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40105	ТК-62/1	новый потребитель	-	68,47	2027	200	подземная канальная	ППУ	6 835,9	Плата за подключение
001.01.02.01.688	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40105	УТ(персп)-09	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№4.1.5 по г/п), ул. 2-я Линия	84,36	2027	70	подземная бесканальная	ППУ	2 538,1	Плата за подключение
001.01.02.01.689	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40106	УТ(персп)-046	новый потребитель	ДОУ на 210 мест (№4.1.6 по г/п), ул. 3-я Транспортная	52,14	2037	50	подземная бесканальная	ППУ	2 192,3	Плата за подключение
001.01.02.01.690	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40106	V-В-32/1	УТ(персп)-046	-	346,12	2037	100	подземная бесканальная	ППУ	17 523,0	Плата за подключение
001.01.02.01.691	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40107	3.04_ул. Б. Хмельницкого, 287	новый потребитель	ДОУ на 260 мест (№4.1.7 по г/п), ул. 3-я Транспортная	59,61	2036	80	подземная бесканальная	ППУ	2 761,8	Плата за подключение
001.01.02.01.692	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40108	уз_36/17	новый потребитель	ДОУ на 260 мест (№4.1.8 по г/п), ул. 3-я Транспортная	69,48	2035	50	подземная бесканальная	ППУ	2 701,0	Плата за подключение
001.01.02.01.693	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40109	ТК-V-В-37(т.1)	новый потребитель	ДОУ на 100 мест (№4.1.9 по г/п), ул. 3-я Транспортная	79,27	2028	50	подземная бесканальная	ППУ	2 341,8	Плата за подключение
001.01.02.01.694	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40110	УТ(персп)-044	новый потребитель	ДОУ на 260 мест (№4.1.10 по г/п), ул. 3-я Транспортная	184,5	2040	50	подземная бесканальная	ППУ	8 726,3	Плата за подключение
001.01.02.01.695	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40111	УТ(персп)-045	новый потребитель	ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная	293,89	2039	50	подземная бесканальная	ППУ	13 365,5	Плата за подключение
001.01.02.01.696	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40112	уз_56а/3	новый потребитель	ДОУ на 260 мест (№4.1.12 по г/п), ул. 3-я Транспортная	40,36	2038	50	подземная бесканальная	ППУ	1 764,9	Плата за подключение
001.01.02.01.697	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40114	УТ-31/1	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№4.1.14 по г/п), ул. Новосибирская	88,16	2037	100	подземная бесканальная	ППУ	4 463,3	Плата за подключение
001.01.02.01.698	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40114	УТ-31/1 (ГВС)	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№4.1.14 по г/п), ул. Новосибирская	89,71	2037	30	подземная бесканальная	ППУ	3 775,1	Плата за подключение
001.01.02.01.699	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40116	уз_50/1-1/2	новый потребитель	ДОУ на 100 мест (№4.1.16 по г/п), ул. Орловского	72,26	2029	50	подземная бесканальная	ППУ	2 220,1	Плата за подключение
001.01.02.01.700	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40118	УТ-22-10/4	новый потребитель	СОШ на 1122 мест (№4.1.18 по г/п), ул. 10-я Рабочая	55,64	2035	100	подземная бесканальная	ППУ	2 604,4	Плата за подключение
001.01.02.01.701	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40120	УТ(персп)-047	новый потребитель	СОШ на 900 мест (№4.1.20 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	56,38	2040	100	подземная бесканальная	ППУ	3 210,7	Плата за подключение
001.01.02.01.702	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40120	УТ(персп)-046	УТ(персп)-047	-	196,37	2040	100	подземная бесканальная	ППУ	11 182,9	Плата за подключение
001.01.02.01.703	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40121	УТ(персп)-045	новый потребитель	СОШ на 1122 мест (№4.1.21 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	82,33	2039	100	подземная бесканальная	ППУ	4 508,2	Плата за подключение
001.01.02.01.704	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40122	ТК-71-2	новый потребитель	СОШ на 900 мест (№4.1.22 по г/п), ул. Масленникова	48,07	2038	100	подземная бесканальная	ППУ	2 531,0	Плата за подключение
001.01.02.01.705	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40123	УТ(персп)-07	новый потребитель	СОШ на 600 мест (№4.1.23 по г/п), ул. Маяковского	110,73	2037	80	подземная бесканальная	ППУ	5 335,5	Плата за подключение
001.01.02.01.706	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40124	УТ-29/2-3	новый потребитель	СОШ на 1122 мест (№4.1.24 по г/п), ул. Окружная дорога	150,51	2036	100	подземная бесканальная	ППУ	7 326,8	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.707	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40125	УТ-22-11/7	новый потребитель	ДШИ на 300 мест (№4.1.25 по г/п), ул. 10-я Рабочая	27,33	2035	50	подземная бесканальная	ППУ	1 062,4	Плата за подключение
001.01.02.01.708	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40126	УТ(персп)-047	новый потребитель	ДШИ на 150 мест (№4.1.26 по г/п), ул. 10-я Рабочая	109,95	2040	50	подземная бесканальная	ППУ	5 200,3	Плата за подключение
001.01.02.01.709	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40127	УТ(персп)-044	УТ(персп)-045	-	206,27	2039	100	подземная бесканальная	ППУ	11 294,9	Плата за подключение
001.01.02.01.710	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40127	УТ(персп)-045	новый потребитель	Дом творчества на 150 мест (№4.1.27 по г/п), ул. 10-я Рабочая	140,05	2039	50	подземная бесканальная	ППУ	6 369,2	Плата за подключение
001.01.02.01.711	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40127	V-В-32/1	УТ(персп)-044	УТ(персп)-044	486,33	2039	125	подземная канальная	ППУ	61 776,6	Плата за подключение
001.01.02.01.712	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40131	УТ-6-3/2	новый потребитель	ДШИ на 300 мест (№4.1.31 по г/п), ул. Ермолаева	39,14	2031	50	подземная бесканальная	ППУ	1 300,6	Плата за подключение
001.01.02.01.713	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40133	уз_45/10	новый потребитель	ДШИ на 300 мест (№4.1.33 по г/п), ул. Ипподромная	24,09	2037	50	подземная бесканальная	ППУ	1 012,9	Плата за подключение
001.01.02.01.714	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40308	УТ-22-10/11	новый потребитель	ФСК на 180 мест (№4.3.8 по г/п), ул. 1-я Железнодорожная	51,8	2036	30	подземная бесканальная	ППУ	2 096,0	Плата за подключение
001.01.02.01.715	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40402	ТК-35-VII/1	новый потребитель	Библиотека (№4.4.2 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	19,94	2032	30	подземная бесканальная	ППУ	689,7	Плата за подключение
001.01.02.01.716	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40404	ТК-35-VII/3	новый потребитель	Многофункциональный культурный центр (№4.4.4 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	17,13	2033	50	подземная бесканальная	ППУ	615,7	Плата за подключение
001.01.02.01.717	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49001	ТК-II-В-22-16/1-2	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №2 в ЖК "На Кирова", ул. Кирова	20	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	476,1	Плата за подключение
001.01.02.01.718	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49002	УТ(персп)-07	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, ул. Масленникова	23,32	2024	100	подземная бесканальная	ППУ	705,0	Плата за подключение
001.01.02.01.719	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49002	уз_69-1'/3	УТ(персп)-07	-	64,25	2024	125	подземная канальная	ППУ	4 505,8	Плата за подключение
001.01.02.01.720	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49003	уз_36/17	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 7	39,62	2036	125	подземная канальная	ППУ	4 474,1	Плата за подключение
001.01.02.01.721	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004	УТ(персп)-02	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	19,61	2034	125	подземная канальная	ППУ	2 047,4	Плата за подключение
001.01.02.01.722	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004	V-В-ТК-101 (т.1)	УТ(персп)-01	-	80,46	2032	250	подземная канальная	ППУ	11 363,9	Плата за подключение
001.01.02.01.723	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004	УТ(персп)-02	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	20,38	2032	125	подземная канальная	ППУ	1 967,3	Плата за подключение
001.01.02.01.724	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004	УТ(персп)-02	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	29,61	2036	125	подземная канальная	ППУ	3 343,7	Плата за подключение
001.01.02.01.725	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004	УТ(персп)-02	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	26,18	2033	125	подземная канальная	ППУ	2 628,2	Плата за подключение
001.01.02.01.726	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004	УТ(персп)-01	УТ(персп)-02	-	205,93	2032	250	подземная канальная	ППУ	29 084,9	Плата за подключение
001.01.02.01.727	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004	УТ(персп)-02	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	20,36	2035	125	подземная канальная	ППУ	2 210,7	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.728	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006	УТ(персп)-02	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	57,64	2032	200	подземная канальная	ППУ	7 001,4	Плата за подключение
001.01.02.01.729	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006	УТ(персп)-01	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	53,37	2033	150	подземная канальная	ППУ	5 951,1	Плата за подключение
001.01.02.01.730	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006	УТ(персп)-02	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	56,73	2035	200	подземная канальная	ППУ	7 751,3	Плата за подключение
001.01.02.01.731	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006	УТ(персп)-02	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	57,33	2033	200	подземная канальная	ППУ	7 242,3	Плата за подключение
001.01.02.01.732	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006	УТ(персп)-04	УТ(персп)-02	-	249,1	2032	300	подземная канальная	ППУ	38 883,6	Плата за подключение
001.01.02.01.733	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006	ТК-27 (ГВС)	УТ(персп)-03	-	103,18	2032	200	подземная канальная	ППУ	12 533,1	Плата за подключение
001.01.02.01.734	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006	УТ(персп)-01	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	54,51	2032	150	подземная канальная	ППУ	5 844,4	Плата за подключение
001.01.02.01.735	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006	УТ(персп)-03	УТ(персп)-01	-	256,45	2032	200	подземная канальная	ППУ	31 150,6	Плата за подключение
001.01.02.01.736	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006	ТК-27	УТ(персп)-04	-	93,24	2032	300	подземная канальная	ППУ	14 554,4	Плата за подключение
001.01.02.01.737	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006	УТ(персп)-01	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	56,47	2035	150	подземная канальная	ППУ	6 810,6	Плата за подключение
001.01.02.01.738	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49008	УТ(персп)-024	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	67,19	2034	125	подземная канальная	ППУ	7 015,0	Плата за подключение
001.01.02.01.739	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49009	II-В-22-22	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	55,43	2035	150	подземная канальная	ППУ	6 685,1	Плата за подключение
001.01.02.01.740	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49010	УТ(персп)-026	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	30,06	2032	150	подземная канальная	ППУ	3 223,0	Плата за подключение
001.01.02.01.741	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49010	УТ-22-5к/14	УТ(персп)-026	-	32,18	2032	200	подземная канальная	ППУ	3 908,9	Плата за подключение
001.01.02.01.742	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49010	УТ(персп)-026	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	27,68	2034	150	подземная канальная	ППУ	3 210,0	Плата за подключение
001.01.02.01.743	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-	УТ(персп)-	УТ(персп)-025	-	254,03	2028	250	подземная каналь-	ППУ	30 669,0	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
		лей на площадке перспективной застройки № 49011	024						ная			
001.01.02.01.744	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011	II-В-22-13	УТ(персп)-024	-	76,12	2028	250	подземная канальная	ППУ	9 189,9	Плата за подключение
001.01.02.01.745	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011	УТ(персп)-025	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	32,95	2029	125	подземная канальная	ППУ	2 827,6	Плата за подключение
001.01.02.01.746	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011	УТ(персп)-025	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	30,47	2030	125	подземная канальная	ППУ	2 719,4	Плата за подключение
001.01.02.01.747	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011	УТ(персп)-025	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	34,67	2028	125	подземная канальная	ППУ	2 860,7	Плата за подключение
001.01.02.01.748	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011	УТ(персп)-025	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	28,28	2031	125	подземная канальная	ППУ	2 624,9	Плата за подключение
001.01.02.01.749	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49012	УТ-21/2 (ГВС)	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	41,54	2035	150	подземная канальная	ППУ	5 009,9	Плата за подключение
001.01.02.01.750	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49012	УТ-21/2	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	28,24	2035	200	подземная канальная	ППУ	3 858,6	Плата за подключение
001.01.02.01.751	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49013	УТ(персп)-08	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.4	43,93	2037	150	подземная канальная	ППУ	5 730,5	Плата за подключение
001.01.02.01.752	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49013	УТ(персп)-08	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.4	32,77	2038	150	подземная канальная	ППУ	4 445,7	Плата за подключение
001.01.02.01.753	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49013	V-В-67	УТ(персп)-08	-	103,38	2037	200	подземная канальная	ППУ	15 278,0	Плата за подключение
001.01.02.01.754	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49014	УТ(персп)-05	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.6	75,17	2040	125	подземная канальная	ППУ	9 930,5	Плата за подключение
001.01.02.01.755	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49015	УТ(персп)-010	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.7	32,59	2036	150	подземная канальная	ППУ	4 087,7	Плата за подключение
001.01.02.01.756	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49015	УТ(персп)-010	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.7	31,26	2036	150	подземная канальная	ППУ	3 920,9	Плата за подключение
001.01.02.01.757	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-	УТ(персп)-09	УТ(персп)-010	-	54,44	2036	200	подземная каналь-	ППУ	7 736,0	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
		лей на площадке перспективной застройки № 49015							ная			
001.01.02.01.758	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49016	УТ(персп)-03	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.8	33,95	2039	150	подземная канальная	ППУ	4 790,0	Плата за подключение
001.01.02.01.759	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49016	ТК-V-В-56/1	УТ(персп)-03	-	81,56	2039	200	подземная канальная	ППУ	13 036,9	Плата за подключение
001.01.02.01.760	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49016	УТ(персп)-03	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.8	33,88	2040	150	подземная канальная	ППУ	4 971,4	Плата за подключение
001.01.02.01.761	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49017	V-В-ТК-101 (т.1)	УТ(персп)-04	-	49,71	2039	200	подземная канальная	ППУ	7 945,9	Плата за подключение
001.01.02.01.762	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49017	УТ(персп)-04	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.9	22,11	2039	150	подземная канальная	ППУ	3 119,5	Плата за подключение
001.01.02.01.763	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49017	УТ(персп)-04	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.9	29,1	2040	150	подземная канальная	ППУ	4 270,0	Плата за подключение
001.01.02.01.764	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49018	ТК-V-В-56/1	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.11	71,6	2039	150	подземная канальная	ППУ	10 102,1	Плата за подключение
001.01.02.01.765	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49019	УТ(персп)-01	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.12	24,24	2040	150	подземная канальная	ППУ	3 556,8	Плата за подключение
001.01.02.01.766	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49020	ТК-87/1-3	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я	33,9	2029	125	подземная канальная	ППУ	2 909,1	Плата за подключение
001.01.02.01.767	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49021	ТК-88/1	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я	197,91	2026	200	подземная канальная	ППУ	18 999,0	Плата за подключение
001.01.02.01.768	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49022	УТ(персп)-013	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я	28,31	2031	150	подземная канальная	ППУ	2 918,6	Плата за подключение
001.01.02.01.769	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49022	УТ(персп)-013	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я	24,84	2030	150	подземная канальная	ППУ	2 462,4	Плата за подключение
001.01.02.01.770	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49022	УТ(персп)-013	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я	20,35	2029	150	подземная канальная	ППУ	1 939,7	Плата за подключение
001.01.02.01.771	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-	V-В-ТК-88	УТ(персп)-013	-	98,56	2029	200	подземная каналь-	ППУ	10 643,0	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
		лей на площадке перспективной застройки № 49022	(т.1)						ная			
001.01.02.01.772	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49023	УТ(персп)-014	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я	29,28	2026	200	подземная канальная	ППУ	2 810,8	Плата за подключение
001.01.02.01.773	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49023	УТ(персп)-014	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я	32	2025	200	подземная канальная	ППУ	2 953,8	Плата за подключение
001.01.02.01.774	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49023	ТК-88/4-4	УТ(персп)-014	-	110	2025	250	подземная канальная	ППУ	11 806,1	Плата за подключение
001.01.02.01.775	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49024	УТ(персп)-016	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я	29,09	2030	150	подземная канальная	ППУ	2 883,7	Плата за подключение
001.01.02.01.776	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49024	УТ(персп)-016	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я	26,81	2031	150	подземная канальная	ППУ	2 763,9	Плата за подключение
001.01.02.01.777	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49024	ТК-86/5-2-2	УТ(персп)-016	-	153,9	2029	250	подземная канальная	ППУ	19 323,5	Плата за подключение
001.01.02.01.778	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49024	УТ(персп)-016	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я	27,73	2029	150	подземная канальная	ППУ	2 643,1	Плата за подключение
001.01.02.01.779	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49025	УТ(персп)-015	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я	33,18	2028	125	подземная канальная	ППУ	2 737,8	Плата за подключение
001.01.02.01.780	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49025	ТК-88/6	УТ(персп)-015	-	180,07	2027	200	подземная канальная	ППУ	17 977,9	Плата за подключение
001.01.02.01.781	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49025	УТ(персп)-015	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я	30,96	2027	125	подземная канальная	ППУ	2 456,4	Плата за подключение
001.01.02.01.782	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49026	ТК-103/4	УТ(персп)-06	-	79,08	2022	125	подземная канальная	ППУ	4 367,3	Плата за подключение
001.01.02.01.783	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49026	УТ(персп)-05	новый потребитель	Административное здание по ул. 8-я Линия - ул. Плеханова	17,36	2022	70	подземная бесканальная	ППУ	363,6	Плата за подключение
001.01.02.01.784	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49026	УТ(персп)-06	УТ(персп)-05	-	70,53	2022	125	подземная канальная	ППУ	3 895,1	Плата за подключение
001.01.02.01.785	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49027	УТ-11-1	новый потребитель	Строительство испытательного комплекса на промплощадке № 2 АО "ОМКБ"	295,66	2023	125	подземная канальная	ППУ	19 022,2	Плата за подключение
001.01.02.01.786	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49028	УТ-12/17	новый потребитель	Крытый каток с искусственным льдом, ул. Масленникова	86,53	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	2 399,9	Плата за подключение
001.01.02.01.787	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49029	уз_50/1-1/17	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом по ул. Братская, д. 19/3	85,51	2022	70	подземная бесканальная	ППУ	1 790,7	Плата за подключение
001.01.02.01.788	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49033	ТК-V-В-24/1	новый потребитель	Производственный комплекс автосервисного предприятия (ООО "Тобол")	106,18	2022	70	подземная бесканальная	ППУ	2 223,6	Плата за подключение
001.01.02.01.789	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49034	II-В-22-7	новый потребитель	Торгово-офисное здание, на двух зем.участках, по ул. Кирова, 12	154,09	2023	30	подземная бесканальная	ППУ	3 552,2	Плата за подключение
001.01.02.01.790	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-	ТК-67-1	новый потре-	ММЦ, относит. школы № 72 по	26,26	2023	50	подземная беска-	ППУ	604,9	Плата за подключение

№ проекта	Источ-ник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
		лей на площадке перспективной застройки № 49035		битель	ул. Потанина				нальная			
001.01.02.01.791	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49036	УТ-15/3А-1	новый потребитель	Энергетический корпус №7 по пр.Космический,24а	246,06	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	5 857,8	Плата за подключение
001.01.02.01.792	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50107	УТ(персп)-011	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№5.1.7 по г/п), пр. Карла Маркса	27,74	2038	70	подземная бесканальная	ППУ	1 284,8	Плата за подключение
001.01.02.01.793	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50108	ТК-86/5-2-2	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№5.1.9 по г/п), ул. 19-я Линия	57,08	2037	70	подземная бесканальная	ППУ	2 542,1	Плата за подключение
001.01.02.01.794	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50114	УТ(персп)-049	новый потребитель	ДОУ на 260 мест (№5.1.14 по г/п), ул. 3-я Восточная	126,46	2030	50	подземная бесканальная	ППУ	4 040,7	Плата за подключение
001.01.02.01.795	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50115	ТК-49/03-8/4	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№5.1.15 по г/п), ул. 4-я Северная	138,28	2036	70	подземная бесканальная	ППУ	5 921,4	Плата за подключение
001.01.02.01.796	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50116	РК-1/6	новый потребитель	ДОУ на 130 мест (№5.1.16 по г/п), ул. Арнольда Нейбута	435,35	2023	50	подземная бесканальная	ППУ	10 028,0	Плата за подключение
001.01.02.01.797	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50117	ТК-45/4-1	новый потребитель	ДОУ на 260 мест (№5.1.17 по г/п), ул. Вавилова	91,32	2035	50	подземная бесканальная	ППУ	3 550,0	Плата за подключение
001.01.02.01.798	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50120	ТК-89/1-5	новый потребитель	ДОУ на 260 мест (№5.1.20 по г/п), ул. 27-я Линия	93,22	2032	50	подземная бесканальная	ППУ	3 221,6	Плата за подключение
001.01.02.01.799	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50124	УТ(персп)-021	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№5.1.24 по г/п), ул. Краснофлотская	31,11	2027	70	подземная бесканальная	ППУ	936,0	Плата за подключение
001.01.02.01.800	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50127	I-В-ТК-33/5	новый потребитель	ДОУ на 210 мест (№5.1.27 по г/п), ул. Октябрьская	37,88	2039	50	подземная бесканальная	ППУ	1 722,7	Плата за подключение
001.01.02.01.801	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50128	ТК-96/4-3	новый потребитель	ДОУ на 260 мест (№5.1.28 по г/п), ул. Омская	267,66	2028	50	подземная бесканальная	ППУ	7 907,1	Плата за подключение
001.01.02.01.802	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50129	ТК-I-3-49/1	новый потребитель	ДОУ на 290 мест (№5.1.29 по г/п), ул. Осоавиахимовская	31,34	2038	70	подземная бесканальная	ППУ	1 451,6	Плата за подключение
001.01.02.01.803	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50130	ТК-4/7	новый потребитель	ДОУ на 140 мест (№5.1.30 по г/п), ул. Подгорная	151,68	2037	50	подземная бесканальная	ППУ	6 377,7	Плата за подключение
001.01.02.01.804	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50131	УТ-60/2-6	УТ(персп)-02	-	24,89	2036	80	подземная бесканальная	ППУ	1 153,2	Плата за подключение
001.01.02.01.805	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50131	УТ(персп)-02	новый потребитель	ДОУ на 180 мест (№5.1.31 по г/п), ул. СибНИИСхоз	33,38	2036	50	подземная бесканальная	ППУ	1 349,5	Плата за подключение
001.01.02.01.806	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50132	ТК-V-С-29/1	новый потребитель	ДОУ на 290 мест (№5.1.32 по г/п), ул. Тютчева	83,85	2029	70	подземная бесканальная	ППУ	2 728,6	Плата за подключение
001.01.02.01.807	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50134	УТ(персп)-041	новый потребитель	ДОУ на 210 мест (№5.1.34 по г/п), ул. Челюскинцев	66,02	2030	50	подземная бесканальная	ППУ	2 109,5	Плата за подключение
001.01.02.01.808	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50134	V-С-ТК-6	УТ(персп)-041	-	53,63	2030	400	подземная канальная	ППУ	10 143,6	Плата за подключение
001.01.02.01.809	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50141	УТ(персп)-017	новый потребитель	НОШ на 160 мест (№5.1.41 по г/п), п. Биофабрика	16,47	2034	50	подземная бесканальная	ППУ	615,6	Плата за подключение
001.01.02.01.810	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50143	ТК-4/5	новый потребитель	СОШ на 1122 мест (№5.1.43 по г/п), ул. Арнольда Нейбута	58,2	2038	100	подземная бесканальная	ППУ	3 064,3	Плата за подключение
001.01.02.01.811	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50149	УТ(персп)-039	новый потребитель	СОШ на 825 мест (№5.1.49 по г/п), ул. Орджоникидзе	31,37	2029	80	подземная бесканальная	ППУ	1 104,5	Плата за подключение
001.01.02.01.812	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50150	УТ(персп)-02	новый потребитель	СОШ на 600 мест (№5.1.50 по г/п), ул. СибНИИСхоз	99,81	2036	80	подземная бесканальная	ППУ	4 624,4	Плата за подключение
001.01.02.01.813	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50152	I-В-ТК-37	новый потребитель	СОШ на 1200 мест (№5.1.52 по г/п), ул. Яковлева	66,39	2035	100	подземная бесканальная	ППУ	3 107,5	Плата за подключение
001.01.02.01.814	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50165	УТ(персп)-018	новый потребитель	Центр ДОД (в составе клуба для детей и молодежи) (№5.1.65 по г/п), ул. Биофабрика	11,16	2036	30	подземная бесканальная	ППУ	451,6	Плата за подключение
001.01.02.01.815	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50176	ТК-74/8	новый потребитель	ДШИ на 400 мест (№5.1.76 по г/п), ул. Маршала Жукова	122,09	2034	70	подземная бесканальная	ППУ	4 833,7	Плата за подключение
001.01.02.01.816	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50179	УТ(персп)-012	новый потребитель	ДШИ на 150 мест (№5.1.79 по г/п), ул. Пушкина	27,55	2027	50	подземная бесканальная	ППУ	782,6	Плата за подключение
001.01.02.01.817	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50180	ТК-40/1-1	новый потребитель	ДШИ на 400 мест (№5.1.80 по г/п), ул. Рабиновича	54,66	2028	50	подземная бесканальная	ППУ	1 614,7	Плата за подключение
001.01.02.01.818	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50181	УТ-4/2-1	УТ(персп)-043	-	248,44	2029	50	подземная бесканальная	ППУ	7 632,9	Плата за подключение
001.01.02.01.819	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50181	УТ(персп)-043	новый потребитель	ДСШ (парусный спорт) (№5.1.81 по г/п), ул. Орджоникидзе	35,55	2029	30	подземная бесканальная	ППУ	1 093,1	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.820	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50329	УТ(персп)-043	новый потребитель	Яхт-клуб (№5.3.29 по г/п), ул. Большая Луговая	604,94	2031	30	подземная бесканальная	ППУ	20 118,6	Плата за подключение
001.01.02.01.821	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50331	УТ(персп)-038	новый потребитель	ФСК на 180 мест (№5.3.31 по г/п), ул. Долгирева	28,6	2033	50	подземная бесканальная	ППУ	1 027,9	Плата за подключение
001.01.02.01.822	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50404	ТК-94/3	УТ(персп)-019	-	53,43	2027	70	подземная бесканальная	ППУ	1 607,5	Плата за подключение
001.01.02.01.823	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50404	УТ(персп)-019	новый потребитель	Библиотека (№5.4.4 по г/п), ул. Омская	37,91	2027	30	подземная бесканальная	ППУ	1 077,7	Плата за подключение
001.01.02.01.824	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50409	V-В-ТК-93/1А	новый потребитель	Учреждение культуры клубного типа (№5.4.9), ул. 10 лет Октября	51,81	2040	50	подземная бесканальная	ППУ	2 450,5	Плата за подключение
001.01.02.01.825	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50413	ТК-14/13-4	новый потребитель	Учреждение культуры клубного типа (№5.4.13), ул. Герцена	153,77	2038	50	подземная бесканальная	ППУ	6 724,2	Плата за подключение
001.01.02.01.826	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59001	ТК-I-3-26	новый потребитель	Многофункциональный комплекс с гостиницей "Hilton Garden Inn", ул. Интернациональная, 29	105,27	2024	100	подземная бесканальная	ППУ	3 182,4	Плата за подключение
001.01.02.01.827	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59003	ТК-14/2	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №11, ул. Герцена	121,12	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	3 485,0	Плата за подключение
001.01.02.01.828	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59004	УТ(персп)-020	УТ(персп)-021	-	59,83	2022	125	подземная канальная	ППУ	3 304,2	Плата за подключение
001.01.02.01.829	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59004	УТ(персп)-021	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №4 по ул. 10 лет Октября, 2 очередь	67,84	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	1 615,0	Плата за подключение
001.01.02.01.830	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59005	V-В-64	новый потребитель	Апарт-отель "Маршал", ул. Маршала Жукова - Бульварная, 154 корпус 1	51,69	2022	125	подземная канальная	ППУ	2 854,6	Плата за подключение
001.01.02.01.831	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59006	УТ(персп)-040	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-	22,36	2037	250	подземная канальная	ППУ	3 842,3	Плата за подключение
001.01.02.01.832	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59006	ТК-I-3-49/0	УТ(персп)-040	-	228,01	2037	400	подземная канальная	ППУ	56 750,8	Плата за подключение
001.01.02.01.833	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59006	УТ(персп)-040	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-	29,07	2038	250	подземная канальная	ППУ	5 195,1	Плата за подключение
001.01.02.01.834	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59006	УТ(персп)-040	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-	21,51	2039	250	подземная канальная	ППУ	3 997,8	Плата за подключение
001.01.02.01.835	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59006	УТ(персп)-040	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-	31,24	2040	250	подземная канальная	ППУ	6 038,4	Плата за подключение
001.01.02.01.836	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59007	УТ(персп)-042	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-	31,56	2039	250	подземная канальная	ППУ	5 865,7	Плата за подключение
001.01.02.01.837	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59007	УТ(персп)-042	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-	26,79	2040	250	подземная канальная	ППУ	5 178,3	Плата за подключение
001.01.02.01.838	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59007	УТ(персп)-042	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-	30,03	2037	250	подземная канальная	ППУ	5 160,2	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.839	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59007	УТ(персп)-041	УТ(персп)-042	-	234,39	2037	400	подземная канальная	ППУ	58 338,7	Плата за подключение
001.01.02.01.840	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59007	УТ(персп)-042	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-	36,1	2038	250	подземная канальная	ППУ	6 451,4	Плата за подключение
001.01.02.01.841	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59011	I-Ю-ТК-43/0	новый потребитель	«Административно-гостиничный комплекс (административное здание). Гостиница "50/60 "Curio Hilton", ул. Щербанёва, 20	60,8	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	1 447,4	Плата за подключение
001.01.02.01.842	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59012	УТ, Набережная Тухачевского, 12	новый потребитель	Гостиничный комплекс 4* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского	50,33	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	1 198,2	Плата за подключение
001.01.02.01.843	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59013	ТК-5/2	новый потребитель	Административное здание, ул. Кемеровская, 2а	56,08	2022	70	подземная бесканальная	ППУ	1 174,4	Плата за подключение
001.01.02.01.844	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59014	I-В-ТК-29/1	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, ул. Яковлева	105,49	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	2 511,4	Плата за подключение
001.01.02.01.845	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59026	ТК-95/2	УТ(персп)-020	-	88,12	2022	125	подземная канальная	ППУ	4 866,5	Плата за подключение
001.01.02.01.846	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59026	УТ(персп)-020	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом средней этажности по ул. Звездова	31,32	2022	70	подземная бесканальная	ППУ	655,9	Плата за подключение
001.01.02.01.847	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59027	ТК-82/1	УТ(персп)-012	-	58,46	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	1 391,7	Плата за подключение
001.01.02.01.848	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59027	УТ(персп)-012	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом в границах улиц Маршала Жукова – Масленникова – Пушкина – Степана Разина	90,99	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	2 166,2	Плата за подключение
001.01.02.01.849	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59029	ТК-27/3	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №2 по ул. Чернышевского	174,49	2023	80	подземная бесканальная	ППУ	4 606,0	Плата за подключение
001.01.02.01.850	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59030	УТ(персп)-038	УТ(персп)-051	-	64,93	2022	150	подземная канальная	ППУ	3 982,9	Плата за подключение
001.01.02.01.851	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59030	ТК-V-С-29	УТ(персп)-038	-	177,94	2022	150	подземная канальная	ППУ	10 915,0	Плата за подключение
001.01.02.01.852	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59030	УТ(персп)-051	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №161 в ЖК "Дачный", ул. Нагибина	37,23	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	886,3	Плата за подключение
001.01.02.01.853	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59033	ТК-II-3-30	новый потребитель	Жилой комплекс по пр.К.Маркса-б.Победы, 1 этап, жилой дом. Пр.К.Маркса, 36	135,24	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	3 891,2	Плата за подключение
001.01.02.01.854	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59034	ТК-I-3-20/2	новый потребитель	ФГБОУ ВО СибГУФК. Реконструкция учебного корпуса №1, ул. Ленина, 2а	44,96	2022	80	подземная бесканальная	ППУ	1 018,7	Плата за подключение
001.01.02.01.855	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59035	УТ(персп)-035	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Дачный"	103,27	2026	100	подземная бесканальная	ППУ	3 396,2	Плата за подключение
001.01.02.01.856	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59036	УТ(персп)-036	новый потребитель	Многоуровневая парковка стр. №152 в ЖК "Дачный"	31,18	2023	50	подземная бесканальная	ППУ	718,2	Плата за подключение
001.01.02.01.857	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59036	ТК-27/1-6/1	УТ(персп)-035	-	478,59	2023	125	подземная канальная	ППУ	30 791,5	Плата за подключение
001.01.02.01.858	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59036	УТ(персп)-035	УТ(персп)-036	-	57,14	2023	70	подземная бесканальная	ППУ	1 394,1	Плата за подключение
001.01.02.01.859	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59036	УТ(персп)-036	новый потребитель	Многоуровневая парковка стр. №152 в ЖК "Дачный"	32,3	2023	50	подземная бесканальная	ППУ	744,0	Плата за подключение
001.01.02.01.860	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59037	V-С-20	УТ(персп)-039	-	85,79	2023	125	подземная канальная	ППУ	5 519,6	Плата за подключение
001.01.02.01.861	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59037	УТ(персп)-039	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом по ул. Орджоникидзе, 164	92,46	2023	80	подземная бесканальная	ППУ	2 440,7	Плата за подключение
001.01.02.01.862	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59038	ТК-4/1-11	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом с административными помещениями, пос. Биофабрика, 19 к.1 (2	245,15	2023	80	подземная бесканальная	ППУ	6 471,2	Плата за подключение

№ проекта	Источ-ник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяжен-ность участка в 2-х тр. исп., м	Год стро-ительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизо-ляцион-ный мате-риал	Капиталь-ные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
					этап)							
001.01.02.01.863	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59039	I-Ю-ТК-1/1	новый потребитель	Жилой комплекс по ул. Некрасова	83,38	2027	150	подземная канальная	ППУ	7 347,9	Плата за подключение
001.01.02.01.864	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59040	V-ЗС-1р/6	новый потребитель	Коммунально-складской объект, ул. Омская, 214к6	121,5	2022	50	подземная бесканальная	ППУ	2 402,3	Плата за подключение
001.01.02.01.865	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59041	ТК-I-3-4	новый потребитель	Культурно-развлекательный комплекс, ул. Некрасова, 1	32,56	2022	70	подземная бесканальная	ППУ	681,9	Плата за подключение
001.01.02.01.866	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59042	ТК-I-3-2/4	новый потребитель	Гостиница (апарт-отель), отн-но здания по ул.П.Некрасова, 1	43,75	2023	50	подземная бесканальная	ППУ	1 007,8	Плата за подключение
001.01.02.01.867	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59043	УТ(персп)-048	новый потребитель	АО ОмПО "Радиозавод им.А.С.Попова", корпус №8, ул.10 лет Октября, 195	20,23	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	481,6	Плата за подключение
001.01.02.01.868	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59043	УТ(персп)-048	новый потребитель	АО ОмПО "Радиозавод им.А.С.Попова", корпус №33, ул.10 лет Октября, 195	18,44	2022	80	подземная бесканальная	ППУ	417,8	Плата за подключение
001.01.02.01.869	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59043	УТ(персп)-048	новый потребитель	АО ОмПО "Радиозавод им.А.С.Попова", корпус №1, ул.10 лет Октября, 195	15,63	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	372,1	Плата за подключение
001.01.02.01.870	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59043	V-ЗС-1р/6	УТ(персп)-048	-	205,26	2022	125	подземная канальная	ППУ	11 335,6	Плата за подключение
001.01.02.01.871	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59044	I-З-ТК-45	новый потребитель	Административное здание, ул. Октябрьская, 87	89,04	2022	70	подземная бесканальная	ППУ	1 864,7	Плата за подключение
001.01.02.01.872	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59045	У-1	новый потребитель	Торговый центр с пунктами выдачи интернет-заказов по ул.Березовского,19	65,03	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	1 803,6	Плата за подключение
001.01.02.01.873	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59047	I-В-ТК-6/4	новый потребитель	Культурно-досуговый центр, ул. К.Либкнехта	13,98	2022	30	подземная бесканальная	ППУ	276,6	Плата за подключение
001.01.02.01.874	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59048	ТК-I-3-41	новый потребитель	Административно-хозяйственный блок с крестильной, ул. Третьяковская	34,6	2023	30	подземная бесканальная	ППУ	797,6	Плата за подключение
001.01.02.01.875	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59049	ТК-40/3-3	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом с адм.помещ. в границах улиц Рабиновича-Герцена-Третьяковская	34,75	2023	70	подземная бесканальная	ППУ	847,8	Плата за подключение
001.01.02.01.876	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59050	ТК-39/7	новый потребитель	Адм.здание (общественно-деловой комплекс), ул.Орджоникидзе,34 стр.	30,17	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	718,2	Плата за подключение
001.01.02.01.877	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59054	УТ(персп)-050	новый потребитель	Квартал многоквартирных жилых домов по ул. Барнаульская-11 Ремесленная	23,18	2025	125	подземная канальная	ППУ	1 700,4	Плата за подключение
001.01.02.01.878	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59054	УТ(персп)-050	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №3 в квартале ж.д. ул.Барнаульская-11 Ремесленная	29,68	2025	80	подземная бесканальная	ППУ	893,3	Плата за подключение
001.01.02.01.879	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59054	V-С-3 (т.2)	УТ(персп)-049	-	270,26	2025	150	подземная канальная	ППУ	22 019,9	Плата за подключение
001.01.02.01.880	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59054	УТ(персп)-049	УТ(персп)-050	-	37,71	2025	150	подземная канальная	ППУ	3 072,5	Плата за подключение
001.01.02.01.881	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59055	ТК-64/3	новый потребитель	Торговый комплекс с рестораном и кафе по ул. С.Разина (1 оч.)	18,52	2023	50	подземная бесканальная	ППУ	426,6	Плата за подключение
001.01.02.01.882	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59056	ТК-39/1	новый потребитель	9-ти эт. офисное здание с жилыми апартаментами по ул. Булатова	32,32	2025	70	подземная бесканальная	ППУ	899,0	Плата за подключение
001.01.02.01.883	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59057	УТ-24-1	новый потребитель	Офисное здание, ул. Тарская, 8	33,67	2026	30	подземная бесканальная	ППУ	920,4	Плата за подключение
001.01.02.01.884	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59058	ТК-95.1-12	новый потребитель	Пристройка к зданию по ул. Степная, 73	22,56	2026	30	подземная бесканальная	ППУ	616,7	Плата за подключение
001.01.02.01.885	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59059	уз_12-2	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, ул. Голика, 2	27,79	2026	50	подземная бесканальная	ППУ	759,0	Плата за подключение
001.01.02.01.886	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59060	уз_32/2-4	новый потребитель	Спорткорпус, ул. Ленина, 48	33,96	2026	30	подземная бесканальная	ППУ	928,3	Плата за подключение
001.01.02.01.887	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59061	ТК-6/13-1	новый потребитель	Административное здание, ул. Бударина, 3Б	79,82	2026	30	подземная бесканальная	ППУ	2 181,9	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.888	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59062	V-B-63/0	новый потребитель	Пристройка плавательного бассейна к спортивному комплексу, ул. Декабристов, 178	124,13	2026	80	подземная бесканальная	ППУ	3 885,3	Плата за подключение
001.01.02.01.889	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59063	ТК-85/9	новый потребитель	Здание учебного центра противопожарной защиты с бытовыми помещениями, с пристройкой и надстройкой до четырех этажей, ул. 20 лет	15,98	2026	50	подземная бесканальная	ППУ	436,5	Плата за подключение
001.01.02.01.890	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59064	УТ(персп)-051	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом (стр. № 163) в ЖК "Дачный"	104,78	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	2 906,0	Плата за подключение
001.01.02.01.891	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59065	УТ(персп)-052	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом (стр. №167) со встроенными помещениями общественного назначения и надземной автостоянкой закрытого ти	92,01	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	2 647,4	Плата за подключение
001.01.02.01.892	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59066	УТ(персп)-052	новый потребитель	Блок обслуживания (стр. № 169). Магазин с офисом социальной службы и физкультурно-оздоровительным комплексом в ЖК "Дачный"	23,32	2024	70	подземная бесканальная	ППУ	620,2	Плата за подключение
001.01.02.01.893	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59066	ТК-27/1-6/2	УТ(персп)-052	-	188,4	2024	100	подземная бесканальная	ППУ	5 695,5	Плата за подключение
001.01.02.01.894	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59067	УТ-94/3-3	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом № 4 по ул. Шебалдина в границах улиц 13-я Линия-Иркутская-Шебалдина	93,25	2023	70	подземная бесканальная	ППУ	2 275,1	Плата за подключение
001.01.02.01.895	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59069	ТК-15/1	новый потребитель	Гостиница (комплекс апартаментов) по ул. Чкалова	86,9	2024	30	подземная бесканальная	ППУ	2 183,6	Плата за подключение
001.01.02.01.896	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59070	У-1	новый потребитель	Ресторан "Гурманъ" относит. ул. Ленина, 23/1	49,68	2022	50	подземная бесканальная	ППУ	982,3	Плата за подключение
001.01.02.01.897	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59071	ТК-I-3-29/10	новый потребитель	Пристройка к зданию КДЦ "Маяковский" по ул. Красный Путь, 4	145,41	2023	30	подземная бесканальная	ППУ	3 352,1	Плата за подключение
001.01.02.01.898	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60104	УТ-13-1/1	новый потребитель	Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.04 по г/п)	81,2	2030	50	подземная бесканальная	ППУ	2 594,5	Плата за подключение
001.01.02.01.899	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60105	УТ-22-25/1	новый потребитель	Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.05 по г/п)	54,18	2031	50	подземная бесканальная	ППУ	1 800,4	Плата за подключение
001.01.02.01.900	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60106	II-B-22-10	новый потребитель	Детская поликлиника на 200 мест (№01.06 по г/п)	36,55	2032	50	подземная бесканальная	ППУ	1 263,1	Плата за подключение
001.01.02.01.901	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60107	ТК-54/9	новый потребитель	Детская поликлиника на 300 мест (№01.07 по г/п)	106,18	2033	50	подземная бесканальная	ППУ	3 816,3	Плата за подключение
001.01.02.01.902	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60111	УТ(персп)-019	новый потребитель	Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.11 по г/п)	16,14	2029	70	подземная бесканальная	ППУ	525,2	Плата за подключение
001.01.02.01.903	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60112	УТ-32/2-7/1	новый потребитель	Детская поликлиника на 100 мест (№01.12 по г/п)	32,39	2030	50	подземная бесканальная	ППУ	1 034,9	Плата за подключение
001.01.02.01.904	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60113	ТК-33/7	новый потребитель	Детская поликлиника на 120 мест (№01.13 по г/п)	100,97	2031	50	подземная бесканальная	ППУ	3 355,3	Плата за подключение
001.01.02.01.905	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60114	ТК-55/6б	новый потребитель	Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.14 по г/п)	46,78	2032	70	подземная бесканальная	ППУ	1 712,4	Плата за подключение
001.01.02.01.906	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60115	УТ(персп)-03	УТ(персп)-04	-	95,46	2033	70	подземная бесканальная	ППУ	3 634,0	Плата за подключение
001.01.02.01.907	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60115	УТ(персп)-04	новый потребитель	Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.15 по г/п)	31,76	2033	50	подземная бесканальная	ППУ	1 141,5	Плата за подключение
001.01.02.01.908	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60117	УТ(персп)-06	новый потребитель	БУЗОО "Клинический кардиологический диспансер" на 150 коек (№01.17 по г/п)	39,34	2027	50	подземная бесканальная	ППУ	1 117,5	Плата за подключение
001.01.02.01.909	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60119	3.04_ул. Б. Хмельницкого, 287	новый потребитель	Госпиталь для ветеранов войн на 500 коек (№01.19 по г/п)	341,73	2035	100	подземная бесканальная	ППУ	15 995,5	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
001.01.02.01.910	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60123	I-В-ТК-27	новый потребитель	БУЗОО "Клинический медико-хирургический центр Минздрава Омской обл." (операционный корпус на 100 коек) (№01.23 по г/п), ул. Бул	425,15	2023	70	подземная бесканальная	ППУ	10 372,6	Плата за подключение
001.01.02.01.911	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60138	УТ(персп)-034	новый потребитель	Детская поликлиника на 150 мест (№01.38 по г/п)	101,44	2032	50	подземная бесканальная	ППУ	3 505,7	Плата за подключение
001.01.02.01.912	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60139	К-I-38	новый потребитель	Детская поликлиника на 150 мест (№01.39 по г/п)	131,03	2033	50	подземная бесканальная	ППУ	4 709,5	Плата за подключение
001.01.02.01.913	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60140	УТ(персп)-013	новый потребитель	Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.40 по г/п)	113,07	2040	80	подземная бесканальная	ППУ	6 128,6	Плата за подключение
001.01.02.01.914	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60141	УТ(персп)-024	новый потребитель	Детская поликлиника на 300 мест (№01.41 по г/п)	25,27	2034	50	подземная бесканальная	ППУ	944,6	Плата за подключение
001.01.02.01.915	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60142	УТ(персп)-028	новый потребитель	Детская поликлиника на 200 мест (№01.42 по г/п)	50,87	2039	50	подземная бесканальная	ППУ	2 313,5	Плата за подключение
001.01.02.01.916	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60143	УТ(персп)-030	новый потребитель	Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.43 по г/п)	72,65	2038	50	подземная бесканальная	ППУ	3 176,9	Плата за подключение
001.01.02.01.917	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60146	УТ-6в/13-10	новый потребитель	Взрослая поликлиника на 350 мест (№01.46 по г/п)	90,7	2028	70	подземная бесканальная	ППУ	2 838,0	Плата за подключение
001.01.02.01.918	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60147	V-В-65	новый потребитель	Детская поликлиника на 350 мест (№01.47 по г/п)	98,66	2029	70	подземная бесканальная	ППУ	3 210,5	Плата за подключение
001.01.02.01.919	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60151	УТ(персп)-022	новый потребитель	Многопрофильная детская больница на 600 коек (№01.51 по г/п)	46,06	2032	80	подземная бесканальная	ППУ	1 824,2	Плата за подключение
001.01.02.01.920	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60151	VC-62/4А	УТ(персп)-022	УТ(персп)-022	79,14	2025	150	подземная канальная	ППУ	6 448,1	Плата за подключение
001.01.02.01.921	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60151	УТ(персп)-022	новый потребитель	Строительство детского инфекционного стационара на 300 коек по ул. Перелета	49,81	2025	125	подземная канальная	ППУ	3 653,8	Плата за подключение
001.01.02.01.922	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60301	УТ-24/2-3	новый потребитель	Общежитие ФГБОУ высшего образования "Омский государственный технический университет" (в составе университетского кампуса) (№03.	146,7	2033	100	подземная бесканальная	ППУ	6 348,6	Плата за подключение
001.01.02.01.923	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60302	УТ-29/21-2/2	новый потребитель	Конгресс-центр с медийным пространством и гостиницей (в составе университетского кампуса) (№03.02 по г/п)	62,47	2034	100	подземная бесканальная	ППУ	2 811,6	Плата за подключение
001.01.02.01.924	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60303	ТК-32/2-1	новый потребитель	Многопрофильный образовательный центр развития одаренности (в составе университетского кампуса) (№03.03 по г/п)	123,4	2027	70	подземная бесканальная	ППУ	3 712,6	Плата за подключение
001.01.02.01.925	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60304	УТ(персп)-033	УТ(персп)-034	-	138,09	2028	100	подземная бесканальная	ППУ	4 911,8	Плата за подключение
001.01.02.01.926	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60304	УТ(персп)-034	новый потребитель	Межвузовый НОЦ с научно-исследовательскими и экспериментальными лабораториями и политехническим музеем (в составе университетск	83,93	2028	80	подземная бесканальная	ППУ	2 841,4	Плата за подключение
001.01.02.01.927	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60304	ТК-V-С-33/1	УТ(персп)-033	-	359,43	2028	125	подземная канальная	ППУ	29 657,9	Плата за подключение
001.01.02.01.928	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60305	УТ(персп)-034	новый потребитель	Межвузовый спортивный комплекс (в составе университетского кампуса) (№03.05 по г/п)	306,06	2029	80	подземная бесканальная	ППУ	10 775,9	Плата за подключение
001.01.02.01.929	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60306	ТК-I-Ю-92/3	УТ(персп)-011	Комплекс студенческих общежитий, резиденция для профессорско-преподавательского состава (в составе университетского кампуса) (№	59,91	2030	125	подземная канальная	ППУ	5 346,8	Плата за подключение
001.01.02.01.930	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60306	УТ(персп)-011	новый потребитель		63,71	2030	125	подземная канальная	ППУ	5 685,9	Плата за подключение
001.01.02.01.931	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребите-	УТ-32-2	новый потре-	Медицинский центр для студен-	132,8	2032	50	подземная беска-	ППУ	4 589,5	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
		лей на площадке перспективной застройки № 60308		битель	тов (в составе университетского кампуса) (№03.08 по г/п)				нальная			
001.01.02.01.932	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60401	УТ(персп)-033	новый потребитель	Гостиница (в составе университетского кампуса) (№04.01 по г/п)	82,44	2033	70	подземная бесканальная	ППУ	3 138,4	Плата за подключение
001.01.02.01.933	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60602	I-В-ТК-19/3	новый потребитель	Социальный кризисный центр помощи женщинам (№06.02 по г/п)	101,11	2027	30	подземная бесканальная	ППУ	2 874,4	Плата за подключение
001.01.02.01.934	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60703	УТ(персп)-055	новый потребитель	ФОК с плавательным бассейном (БУ Омской обл. "Омский областной специализированный спортивный центр Паралимпийской и Сурдлимпийс	139,79	2028	80	подземная бесканальная	ППУ	4 732,5	Плата за подключение
001.01.02.01.935	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60704	УТ(персп)-029	новый потребитель	Дворец игровых видов спорта (БУ Омской области "Спортивная школа по игровым видам спорта") (№07.04 по г/п)	311,53	2038	80	подземная бесканальная	ППУ	15 611,6	Плата за подключение
001.01.02.01.936	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60705	УТ(персп)-011	новый потребитель	Спортивный комплекс современного пятиборья (БУ Омской области "Спортивная школа "Лидер") (№07.05 по г/п)	175,79	2037	50	подземная бесканальная	ППУ	7 391,4	Плата за подключение
001.01.02.01.937	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60706	УТ(персп)-028	УТ(персп)-030	Футбольный манеж с искусственным покрытием (БУ Омской области "Спортивная школа Олимпийского резерва "Динамо") (№07.06 по г/п)	147,05	2029	150	подземная канальная	ППУ	14 016,2	Плата за подключение
001.01.02.01.938	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60706	УТ(персп)-030	УТ(персп)-031		291,63	2029	125	подземная канальная	ППУ	25 026,0	Плата за подключение
001.01.02.01.939	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60706	УТ(персп)-031	УТ(персп)-032		83,91	2029	125	подземная канальная	ППУ	7 200,7	Плата за подключение
001.01.02.01.940	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60706	УТ(персп)-032	УТ(персп)-027		147,33	2029	70	подземная бесканальная	ППУ	4 794,3	Плата за подключение
001.01.02.01.941	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60706	УТ(персп)-027	новый потребитель		203,05	2029	30	подземная бесканальная	ППУ	6 243,4	Плата за подключение
001.01.02.01.942	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60717	УТ(персп)-030	новый потребитель	Центр керлинга (№07.17 по г/п)	338,23	2039	30	подземная бесканальная	ППУ	15 394,5	Плата за подключение
001.01.02.01.943	КРК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60718	К-I-К3-1	новый потребитель	Крытое физкультурно-оздоровительное сооружение "Центр самбо им. А.Пушницы" (№07.18 по г/п)	119,4	2030	30	подземная бесканальная	ППУ	3 818,2	Плата за подключение
001.01.02.01.944	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60901	УТ-32-5	новый потребитель	Многофункциональный студенческий центр с медийным пространством (№09.01 по г/п)	297,36	2031	30	подземная бесканальная	ППУ	9 889,4	Плата за подключение
001.01.02.01.945	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61001	УТ(персп)-037	новый потребитель	Пожарное депо на 2 машины (№10.01 по г/п)	140,09	2038	30	подземная бесканальная	ППУ	6 130,9	Плата за подключение
001.01.02.01.946	ТЭЦ-3	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61002	VC-62	новый потребитель	Пожарное депо на 2 машины (№10.02 по г/п)	283,42	2032	30	подземная бесканальная	ППУ	9 802,8	Плата за подключение
001.01.02.01.947	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61003	УТ-7/1-4	новый потребитель	Пожарное депо на 2 машины (№10.03 по г/п)	243,04	2033	30	подземная бесканальная	ППУ	8 742,4	Плата за подключение
001.01.02.01.948	ТЭЦ-5	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61005	уз_27/1-1/8	новый потребитель	Пожарное депо на 2 машины (№10.05 по г/п)	105,47	2036	30	подземная бесканальная	ППУ	4 267,6	Плата за подключение
001.01.02.01.949	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61101	УТ(персп)-08	новый потребитель	Промышленный технопарк (№11.01 по г/п)	1041,67	2035	80	подземная бесканальная	ППУ	46 406,3	Плата за подключение
001.01.02.01.950	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61102	УТ(персп)-08	новый потребитель	Индустриальный парк (№11.02 по г/п)	1379,54	2036	80	подземная бесканальная	ППУ	63 916,7	Плата за подключение
001.01.02.01.951	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61301	УТ(персп)-08	УТ(персп)-09	Особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Авангард", территория 2 (№13.01 по г/п)	302,06	2031	125	подземная канальная	ППУ	28 036,2	Плата за подключение
001.01.02.01.952	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61301	УТ(персп)-010	УТ(персп)-08		1233,95	2031	150	подземная канальная	ППУ	127 212,6	Плата за подключение
001.01.02.01.953	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61301	УТ(персп)-09	новый потребитель		90,87	2037	80	подземная бесканальная	ППУ	4 378,6	Плата за подключение
001.01.02.01.954	ТЭЦ-4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61301	УТ(персп)-09	новый потребитель	Особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Авангард", территория 1	134,48	2031	80	подземная бесканальная	ППУ	5 121,2	Плата за подключение

№ проекта	Источ-ник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяжен-ность участка в 2-х тр. исп., м	Год стро-ительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизо-ляцион-ный мате-риал	Капиталь-ные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
					(№13.01 по г/п)							
Итого											7 772 145,1	

Таблица 56. Мероприятия по строительству тепловых сетей МП г. Омска "Тепловая компания" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
	МП г. Омска "Тепловая компания"											
001.03.02.01.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"											
001.03.02.01.955	ТЭЦ-4	Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Д-200 мм в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Многоквартирный жилой дом, расположенный по ул. Пригородная, 7 в САО г. Омска». Заявитель: ООО «Энергострой»	врезка в существующую сеть	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, расположенный по ул. Пригородная, 7	-	2021	-	-	-	279,6	Плата за подключение
001.03.02.01.956	ТЭЦ-3	Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Д-200 мм в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Строительство детского сада по ул. Тюленина в САО г. Омска», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 55:36:070104:16509 по ул. Тюленина в САО г. Омска. Заявитель: Департамент строительства Администрации г. Омска	врезка в существующую сеть	новый потребитель	Строительство детского сада по ул. Тюленина	-	2021	-	-	-	162,8	Плата за подключение
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"											442,3	
002.02.01.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"											
002.02.01.054	Котельная 2.35	Строительство тепловой камеры и тепловых сетей от надземной теплотрассы 2Д 300 мм до границы земельного участка Объекта. Подключаемый объект: Строительство детского сада в ЛАО г. Омска (ул. Светловская). Заявитель: Департамент строительства Администрации г. Омска	ТК-1А	новый потребитель	Детский сад в ЛАО	270	2021	80	Надземная	ППУ	1 566,9	Плата за подключение
002.02.01.055	Котельная 5.21	2Д-200мм (бесканальной прокладки) на участке от теплотрассы 2Д 300 мм до границы земельного участка Заявителя. Строительство тепловых сетей 2Д-200 мм (канальной прокладки) на участке от теплотрассы 2Д 300 мм до границы земельного участка Заявителя. Строительство тепловой камеры на проектируемой теплотрассе 2Д 200 мм (канальный способ прокладки). Подключаемый объект: Строительство образовательной школы по ул. Завертяева. Заявитель: Департамент строительства Администрации г. Омска	врезка в существующую сеть	новый потребитель	образовательная школа по ул. Завертяева	145	2022	200	Подземная канальная / бесканальная	ППУ	5 960,5	Плата за подключение
002.02.01.056	Котельная 2.05	от точки врезки в теплотрассу 2Д 150 мм до Объекта. Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Д 150 мм. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом по ул. Молодогвардейская в ЛАО г. Омска, участок находится примерно в 25 м по направлению на запад от ориентира: жилой дом по ул. Молодогвардейская, 41. Заявитель: ООО "УК" Инвестиции в будущее"	врезка в существующую сеть	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом по ул. Молодогвардейская	95	2022	70	Подземная канальная	ППУ	2 825,6	Плата за подключение
002.02.01.057	Котельная 5.21	надземной прокладки 2 Ø 125 мм от точки врезки в теплотрассу 2 Ø 530мм в сторону строящихся жилых домов № 1,2. Строительство тепловой камеры и тепловых сетей (бесканальной прокладки) 2 Ø100 мм. Строительство тепловых сетей (канальной прокладки) 2 Ø100 мм до стен строящихся жилых домов № 1,2. Подключаемый объект: "Жилой квартал по ул. Успешная в ЦАО г. Омска. Жилой дом №1; Жилой квартал по ул. Успешная в ЦАО г. Омска. Жилой дом №2. Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир здание по адресу: Омская область, г. Омск, Центральный АО, ул. 21-я Амурская, 46 Б." Заявитель: ИП Владимиров С.А.	врезка в существующую сеть	новый потребитель	Жилой квартал по ул. Успешная в ЦАО г. Омска. Жилой дом №1; Жилой квартал по ул. Успешная в ЦАО г. Омска. Жилой дом №2.	555	2022	100-125	подземная бесканальная	ППУ	5 146,5	Плата за подключение
002.02.01.058	Котельная 1.27	Строительство тепловых сетей для подключения новых по-	ТК-4	новый по-	ДОУ 350 мест (№1.1.13 по г/п), ул.	95,89	2023	100	подземная	ППУ	2 659,5	Плата за под-

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
		требителей на площадке перспективной застройки № 10113		требитель	Дмитриева				бесканальная			ключение
002.02.01.059	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10119	УТ(персп)-01	новый потребитель	ДОУ 260 мест (№1.1.19 по г/п), ул. Мельничная	99,01	2029	70	подземная бесканальная	ППУ	3 221,9	Плата за подключение
002.02.01.060	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10119	УТ-165/1	УТ(персп)-01	-	100,07	2029	125	подземная канальная	ППУ	8 587,4	Плата за подключение
002.02.01.061	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10124	УТ-18/3	УТ(персп)-02	-	32,74	2029	70	подземная бесканальная	ППУ	1 065,4	Плата за подключение
002.02.01.062	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10124	УТ(персп)-02	новый потребитель	ДОУ 140 мест (№1.1.24 по г/п), ул. Талалихина	37,29	2029	50	подземная бесканальная	ППУ	1 145,7	Плата за подключение
002.02.01.063	Котельная 1.05	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10125	ТК-21	новый потребитель	ДОУ 120 мест (№1.1.25 по г/п), ул. Транссибирская	110,98	2024	50	подземная бесканальная	ППУ	2 786,4	Плата за подключение
002.02.01.064	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10135	УТ(персп)-01	новый потребитель	СОШ на 1122 мест (№1.1.35 по г/п), ул. Мельничная	29,02	2034	100	подземная бесканальная	ППУ	1 306,1	Плата за подключение
002.02.01.065	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10146	УТ-219	новый потребитель	Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.46 по г/п), ул. Новостройка	253,33	2036	30	подземная бесканальная	ППУ	10 250,4	Плата за подключение
002.02.01.066	Котельная 1.05	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10147	УТ(персп)-01	новый потребитель	Центр ДОД в составе многофункционального молодежного центра (№1.1.47 по г/п), ул. Транссибирская	135,18	2034	30	подземная бесканальная	ППУ	5 057,1	Плата за подключение
002.02.01.067	Котельная 1.05	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10147	ТК-9а	УТ(персп)-01	-	94,7	2034	50	подземная бесканальная	ППУ	3 539,8	Плата за подключение
002.02.01.068	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10149	УТ-18/2	новый потребитель	ДСШ в составе ФСК (№1.1.49 по г/п), ул. 11-я Самарская	68,26	2028	50	подземная бесканальная	ППУ	2 016,5	Плата за подключение
002.02.01.069	Котельная 1.05	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10157	УТ(персп)-01	новый потребитель	ДШИ на 200 мест (№1.1.57 по г/п), ул. Авиационная	23,12	2034	50	подземная бесканальная	ППУ	864,2	Плата за подключение
002.02.01.070	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10159	УТ(персп)-06	новый потребитель	БОУ ДО ДШИ № 5 (№1.1.59 по г/п), ул. Бетховена	38,97	2027	50	подземная бесканальная	ППУ	1 107,0	Плата за подключение
002.02.01.071	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10159	ТК-48	УТ(персп)-05	-	257,26	2027	300	подземная канальная	ППУ	33 006,4	Плата за подключение
002.02.01.072	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10159	УТ(персп)-05	УТ(персп)-06	-	124,79	2027	250	подземная канальная	ППУ	14 486,4	Плата за подключение
002.02.01.073	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10314	УТ(персп)-02	новый потребитель	ФСК на 180 мест (№1.3.14 по г/п), ул. 1-я Казахстанская	192,13	2029	30	подземная бесканальная	ППУ	5 907,6	Плата за подключение
002.02.01.074	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10322	УТ-225	новый потребитель	ФСК на 100 мест (№1.3.14 по г/п), ул. 3-я Автомобильная	170,36	2036	30	подземная бесканальная	ППУ	6 893,2	Плата за подключение
002.02.01.075	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10403	ТК-60	новый потребитель	Библиотека (№1.4.3 по г/п), ул. Днепровская	30,1	2038	30	подземная бесканальная	ППУ	1 317,3	Плата за подключение
002.02.01.076	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10406	ТК-2	новый потребитель	Библиотека (№1.4.6 по г/п), ул. Семиреченская	66,41	2035	30	подземная бесканальная	ППУ	2 583,8	Плата за подключение
002.02.01.077	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10411	УТ-20/2	новый потребитель	Многофункциональный культурный центр (№1.4.11 по г/п), ул. Перова	71,17	2040	50	подземная бесканальная	ППУ	3 366,1	Плата за подключение
002.02.01.078	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19001	УТ-234/1	новый потребитель	Помещение с инвентарным номером 6570832/6П-Ж2-Ж7 (склад № 1) по ул. Семиреченская, 102	58,79	2023	70	подземная бесканальная	ППУ	1 434,3	Плата за подключение
002.02.01.079	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19002	УТ-18/6	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом в границах ул. Талалихина, 5-я Кировская, Перова, ул. Талалихина, 22к1	42,7	2022	80	подземная бесканальная	ППУ	967,5	Плата за подключение
002.02.01.080	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19028	ТК-38	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	173,97	2032	200	подземная канальная	ППУ	21 131,9	Плата за подключение
002.02.01.081	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19029	УТ-254	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казах-	93,63	2038	200	подземная канальная	ППУ	14 390,6	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
					станская-8-я Кировская,							
002.02.01.082	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19030	ТК-98	УТ(персп)-08	-	395,88	2038	250	подземная канальная	ППУ	70 747,5	Плата за подключение
002.02.01.083	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19030	УТ(персп)-08	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	38,58	2039	150	подземная канальная	ППУ	5 443,3	Плата за подключение
002.02.01.084	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19030	УТ(персп)-08	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	41,74	2038	150	подземная канальная	ППУ	5 662,6	Плата за подключение
002.02.01.085	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19030	УТ(персп)-08	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	33,96	2040	150	подземная канальная	ППУ	4 983,1	Плата за подключение
002.02.01.086	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19031	УТ(персп)-05	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	72,26	2037	200	подземная канальная	ППУ	10 679,0	Плата за подключение
002.02.01.087	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19032	ТК-101	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	226,73	2037	150	подземная канальная	ППУ	29 576,2	Плата за подключение
002.02.01.088	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19033	ТК-15	УТ(персп)-01	-	166,39	2037	200	подземная канальная	ППУ	24 590,0	Плата за подключение
002.02.01.089	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19033	УТ(персп)-01	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	47,94	2037	150	подземная канальная	ППУ	6 253,6	Плата за подключение
002.02.01.090	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19033	УТ(персп)-01	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	46,35	2038	150	подземная канальная	ППУ	6 288,0	Плата за подключение
002.02.01.091	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19034	УТ(персп)-07	УТ(персп)-09	-	42,49	2035	200	подземная канальная	ППУ	5 805,6	Плата за подключение
002.02.01.092	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19034	УТ(персп)-09	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	40,8	2036	150	подземная канальная	ППУ	5 117,5	Плата за подключение
002.02.01.093	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19034	УТ(персп)-09	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	34,08	2035	150	подземная канальная	ППУ	4 110,2	Плата за подключение
002.02.01.094	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19035	УТ-115	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	108,22	2036	200	подземная канальная	ППУ	15 378,2	Плата за подключение
002.02.01.095	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19036	УТ(персп)-02	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	35,03	2036	150	подземная канальная	ППУ	4 393,8	Плата за подключение
002.02.01.096	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19036	ТК-15/2/1	УТ(персп)-02	-	129,95	2034	200	подземная канальная	ППУ	17 072,9	Плата за подключение
002.02.01.097	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых по-	УТ(персп)-02	новый по-	Перспективная застройка территории	40,03	2034	150	подземная	ППУ	4 642,1	Плата за под-

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
		требителей на площадке перспективной застройки № 19036		требитель	в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,				канальная			ключение
002.02.01.098	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19037	УТ(персп)-07	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	317,79	2032	200	подземная канальная	ППУ	38 601,5	Плата за подключение
002.02.01.099	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19037	УТ(персп)-06	УТ(персп)-07	-	209,95	2032	250	подземная канальная	ППУ	29 652,7	Плата за подключение
002.02.01.100	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19038	УТ-127	УТ(персп)-03	-	107,39	2035	150	подземная канальная	ППУ	12 951,8	Плата за подключение
002.02.01.101	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19038	УТ(персп)-03	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	48,34	2035	150	подземная канальная	ППУ	5 830,1	Плата за подключение
002.02.01.102	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19039	ТК-27	УТ(персп)-04	-	86,72	2033	200	подземная канальная	ППУ	10 955,1	Плата за подключение
002.02.01.103	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19039	УТ(персп)-04	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	38,86	2033	150	подземная канальная	ППУ	4 333,1	Плата за подключение
002.02.01.104	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19039	УТ(персп)-04	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская,	41,12	2034	150	подземная канальная	ППУ	4 768,5	Плата за подключение
002.02.01.105	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19045	УТ(персп)-03	новый потребитель	Производственный корпус по выпуску колбасных изделий и полуфабрикатов общей мощностью до 48 тонн готовой продукции в сутки ООО	22,18	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	615,2	Плата за подключение
002.02.01.106	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19045	УТ-246	УТ(персп)-03	-	60,95	2022	125	подземная канальная	ППУ	3 366,0	Плата за подключение
002.02.01.107	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19045	УТ(персп)-03	новый потребитель	Производственный корпус по выпуску колбасных изделий и полуфабрикатов общей мощностью до 48 тонн готовой продукции в сутки ООО	26,34	2022	80	подземная бесканальная	ППУ	596,8	Плата за подключение
002.02.01.108	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19046	УТ-61/1	новый потребитель	Магазин, ул. Суворова	423,76	2022	50	подземная бесканальная	ППУ	8 378,6	Плата за подключение
002.02.01.109	Котельная 2.06	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20101	УТ(персп)-01	новый потребитель	ДОУ 120 мест (№2.1.1 по г/п), ул. мкр. Черемушки	920,86	2037	70	подземная бесканальная	ППУ	41 010,5	Плата за подключение
002.02.01.110	Котельная 2.02	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20108	УТ-4	новый потребитель	ДОУ 260 мест (№2.1.8 по г/п), ул. 1-я Красной звезды	81,02	2028	70	подземная бесканальная	ППУ	2 535,1	Плата за подключение
002.02.01.111	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20126	УТ(персп)-07	новый потребитель	ДОУ 260 мест (№2.1.26 по г/п), ул. Молодова	835,05	2038	80	подземная бесканальная	ППУ	41 846,5	Плата за подключение
002.02.01.112	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20128	УТ(персп)-01	новый потребитель	ДОУ 140 мест (№2.1.28 по г/п), ул. Светловская	59,42	2037	70	подземная бесканальная	ППУ	2 646,3	Плата за подключение
002.02.01.113	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20129	УТ(персп)-02	новый потребитель	ДОУ 150 мест (№2.1.29 по г/п), ул. Светловская	61,35	2036	70	подземная бесканальная	ППУ	2 627,1	Плата за подключение
002.02.01.114	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20133	УТ(персп)-05	новый потребитель	СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№2.1.33 по г/п), пр. Сибирский	116,59	2034	150	подземная канальная	ППУ	13 520,5	Плата за подключение
002.02.01.115	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20133	УТ(персп)-04	УТ(персп)-05	-	220,04	2034	200	подземная канальная	ППУ	28 908,9	Плата за подключение
002.02.01.116	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20134	УТ(персп)-06	УТ(персп)-07	-	670,35	2035	150	подземная канальная	ППУ	80 847,7	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
002.02.01.117	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20134	УТ(персп)-05	УТ(персп)-06	-	250,56	2035	150	подземная канальная	ППУ	30 218,8	Плата за подключение
002.02.01.118	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20134	УТ(персп)-08	новый потребитель	СОШ на 600 мест (№2.1.34 по г/п), пр. Сибирский	64,85	2035	100	подземная бесканальная	ППУ	3 035,5	Плата за подключение
002.02.01.119	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20134	УТ(персп)-07	УТ(персп)-08	-	156,6	2035	125	подземная канальная	ППУ	17 004,0	Плата за подключение
002.02.01.120	Котельная 2.05	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20137	ТК-46/1	новый потребитель	СОШ на 800 мест с плавательным бассейном (№2.1.37 по г/п), ул. 6-я Станционная	100	2028	150	подземная канальная	ППУ	9 165,0	Плата за подключение
002.02.01.121	Котельная 2.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20153	ТК-47	новый потребитель	Дом творчества на 200 мест (№2.1.53 по г/п), ул. Маргелова	327,81	2037	70	подземная бесканальная	ППУ	14 599,0	Плата за подключение
002.02.01.122	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20167	УТ(персп)-08	новый потребитель	Дом творчества на 300 мест (№2.1.67 по г/п), ул. Молодова	107,05	2037	70	подземная бесканальная	ППУ	4 767,5	Плата за подключение
002.02.01.123	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20169	УТ(персп)-06	новый потребитель	Центр ДОД на 200 мест (№2.1.69 по г/п), ул. Светловская	274,73	2036	70	подземная бесканальная	ППУ	11 764,5	Плата за подключение
002.02.01.124	Котельная 2.02	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20315	УТ-3	новый потребитель	Плавательный бассейн (№2.3.15 по г/п), ул. 1-я Красной Звезды	441,69	2032	70	подземная бесканальная	ППУ	16 167,9	Плата за подключение
002.02.01.125	Котельная 2.06	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20401	УТ(персп)-01	новый потребитель	Библиотека (№2.4.1 по г/п), п. Черемуховское	82,67	2036	50	подземная бесканальная	ППУ	3 342,3	Плата за подключение
002.02.01.126	Котельная 2.06	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20401	2.06_п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1	УТ(персп)-01	-	31,44	2036	80	подземная бесканальная	ППУ	1 456,7	Плата за подключение
002.02.01.127	Котельная 2.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20402	ТК-36	новый потребитель	Библиотека (№2.4.2 по г/п), мкр. Светлый	12,35	2027	50	подземная бесканальная	ППУ	350,8	Плата за подключение
002.02.01.128	Котельная 2.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20402	ТК-36	новый потребитель	Библиотека (№2.4.2 по г/п), мкр. Светлый	12,35	2027	50	подземная бесканальная	ППУ	350,8	Плата за подключение
002.02.01.129	Котельная 2.02	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20403	УТ-4	новый потребитель	Библиотека (№2.4.3 по г/п), ул. 1-я Красной Звезды	90,41	2028	30	подземная бесканальная	ППУ	2 673,0	Плата за подключение
002.02.01.130	Котельная 2.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29001	ТК-33	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом по ул. Кутузова	800	2024	125	подземная канальная	ППУ	56 102,8	Плата за подключение
002.02.01.131	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29006	УТ(персп)-02	УТ(персп)-03	-	203,68	2030	300	подземная канальная	ППУ	29 395,1	Плата за подключение
002.02.01.132	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29006	УТ(персп)-04	УТ(персп)-010	-	57,71	2030	250	подземная канальная	ППУ	7 535,8	Плата за подключение
002.02.01.133	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29006	УТ(персп)-010	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 3	34,29	2030	200	подземная канальная	ППУ	3 850,9	Плата за подключение
002.02.01.134	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29006	УТ(персп)-03	УТ(персп)-04	-	257,35	2030	300	подземная канальная	ППУ	37 140,7	Плата за подключение
002.02.01.135	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29006	УТ(персп)-010	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 3	32,57	2031	200	подземная канальная	ППУ	3 804,1	Плата за подключение
002.02.01.136	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29007	УТ(персп)-01	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 4	184,42	2030	200	подземная канальная	ППУ	20 711,2	Плата за подключение
002.02.01.137	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29007	ТК-1А	УТ(персп)-01	-	214,17	2030	200	подземная канальная	ППУ	24 052,3	Плата за подключение
002.02.01.138	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29008	УТ(персп)-09	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-	35,23	2025	200	подземная канальная	ППУ	3 251,9	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
					ул.В.Бисяриной, зона 5							
002.02.01.139	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29008	УТ-21	УТ(персп)-02	-	131,88	2025	350	подземная канальная	ППУ	18 072,8	Плата за подключение
002.02.01.140	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29008	УТ(персп)-02	УТ(персп)-09	-	45,18	2025	250	подземная канальная	ППУ	4 849,1	Плата за подключение
002.02.01.141	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29008	УТ(персп)-09	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 5	32,99	2026	200	подземная канальная	ППУ	3 167,0	Плата за подключение
002.02.01.142	Котельная 2.02	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29017	УТ-3	новый потребитель	Квартал жилых домов ул.1-й Красной Звезды. Жилой дом № 1	53,13	2022	80	подземная бесканальная	ППУ	1 203,8	Плата за подключение
002.02.01.143	Котельная 2.05	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29019	ТК-56	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом по ул. Молодогвардейская, участок в 25 м на запад от дома по ул. Молодогвардейская, 41	68,68	2024	70	подземная бесканальная	ППУ	1 826,4	Плата за подключение
002.02.01.144	Котельная 4.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30101	УТ-11	новый потребитель	ДОУ (корпус НОШ) на 70 мест (№3.1.1 по г/п), мкр. Береговой, ул. Иртышская	62,08	2030	50	подземная бесканальная	ППУ	1 983,6	Плата за подключение
002.02.01.145	Котельная 4.02	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30103	УТ-1/26	новый потребитель	ДОУ на 140 мест (№3.1.3 по г/п), мкр. Большие поля	68,51	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	1 631,0	Плата за подключение
002.02.01.146	Котельная 4.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30125	УТ-14	новый потребитель	НОШ (в комплексе с ДОУ) на 60 мест (№3.1.25 по г/п), мкр. Береговой, ул. Пролетарская	28,64	2030	50	подземная бесканальная	ППУ	915,1	Плата за подключение
002.02.01.147	Котельная 4.02	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30306	УТ(персп)-01	новый потребитель	ФСК на 180 мест (№3.3.6 по г/п), мкр. Большие поля	39,66	2036	50	подземная бесканальная	ППУ	1 603,4	Плата за подключение
002.02.01.148	Котельная 4.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30403	УТ-42/5	новый потребитель	Библиотека (№3.4.3 по г/п), мкр. Береговой	29,2	2038	50	подземная бесканальная	ППУ	1 276,9	Плата за подключение
002.02.01.149	Котельная 4.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39002	УТ-11/6	новый потребитель	Магазины по пр. Комсомольский, мкр. Береговой	42,71	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	1 228,9	Плата за подключение
002.02.01.150	Котельная 4.02	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39025	УТ(персп)-01	новый потребитель	Магазин в мкр. Большие поля	74,01	2022	70	подземная бесканальная	ППУ	1 549,9	Плата за подключение
002.02.01.151	Котельная 4.02	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39025	УТ-1/16	УТ(персп)-01	-	48,21	2022	80	подземная бесканальная	ППУ	1 092,4	Плата за подключение
002.02.01.152	Котельная 3.02	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40101	УТ-1-14	новый потребитель	ДОУ на 180 мест (№4.1.1 по г/п), мкр. Крутая Горка	110,08	2039	50	подземная бесканальная	ППУ	5 006,2	Плата за подключение
002.02.01.153	Котельная 3.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40115	УТ(персп)-01	новый потребитель	ДОУ на 50 мест (№4.1.15 по г/п), ул. Ноябрьская	86,95	2036	50	подземная бесканальная	ППУ	3 515,4	Плата за подключение
002.02.01.154	Котельная 3.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40403	УТ(персп)-01	новый потребитель	Библиотека (№4.4.3 по г/п), ул. Ноябрьская	16,26	2035	50	подземная бесканальная	ППУ	632,1	Плата за подключение
002.02.01.155	Котельная 3.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40403	3.01_п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15	УТ(персп)-01	-	188,36	2035	70	подземная бесканальная	ППУ	7 755,7	Плата за подключение
002.02.01.156	Котельная 5.21	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50133	УТ(персп)-01	новый потребитель	ДОУ на 280 мест (№5.1.33 по г/п), ул. Успешная	47,84	2024	80	подземная бесканальная	ППУ	1 376,5	Плата за подключение
002.02.01.157	Котельная 5.21	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50133	УТ, Завертяева, 18/5	УТ(персп)-01	-	31,92	2024	125	подземная канальная	ППУ	2 238,5	Плата за подключение
002.02.01.158	Котельная 5.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50135	УТ-21/2	новый потребитель	ДОУ на 210 мест (№5.1.35 по г/п), ул. Чернышевского	129,87	2035	50	подземная бесканальная	ППУ	5 048,7	Плата за подключение
002.02.01.159	Котельная 5.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50142	УТ(персп)-02	новый потребитель	СОШ на 1122 мест (№5.1.42 по г/п), ул. 3-я Северная	26,03	2039	100	подземная бесканальная	ППУ	1 425,4	Плата за подключение
002.02.01.160	Котельная 5.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50142	УТ(персп)-01	УТ(персп)-02	-	158,63	2039	100	подземная бесканальная	ППУ	8 686,3	Плата за подключение
002.02.01.161	Котельная 5.21	Строительство тепловых сетей для подключения новых по-	УТ(персп)-01	новый по-	СОШ на 550 мест (№5.1.47 по г/п), ул.	317,75	2027	125	подземная	ППУ	25 210,3	Плата за под-

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источники инвестиций
		требителей на площадке перспективной застройки № 50147		требитель	Завертяева				канальная			ключение
002.02.01.162	Котельная 5.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50166	ТК-29/5	новый потребитель	ДСШ на 400 мест в составе ФСК (№5.1.66 по г/п), ул. Вавилова	14,17	2031	70	подземная бесканальная	ППУ	498,7	Плата за подключение
002.02.01.163	Котельная 5.36	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50170	УТ-9/3-5	новый потребитель	ДСШ на 100 мест (№5.1.70 по г/п), ул. Завертяева	109,57	2032	50	подземная бесканальная	ППУ	3 786,7	Плата за подключение
002.02.01.164	Котельная 5.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50330	УТ-18/10а	новый потребитель	Плавательный бассейн (№5.3.30 по г/п), ул. Вавилова, 45	16,19	2032	70	подземная бесканальная	ППУ	592,6	Плата за подключение
002.02.01.165	Котельная 5.39	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50402	УТ-17	новый потребитель	Библиотека (№5.4.2 по г/п), мкр. Степной	115,99	2038	50	подземная бесканальная	ППУ	5 072,1	Плата за подключение
002.02.01.166	Котельная 5.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50407	ТК-2/4	новый потребитель	Библиотека (№5.4.7 по г/п), ул. Чернышевского	57,44	2036	30	подземная бесканальная	ППУ	2 324,2	Плата за подключение
002.02.01.167	Котельная 5.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59002	ТК-7	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №2 (блок-секции 1 и 2), ул. 11-я Ремесленная	93	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	2 214,0	Плата за подключение
002.02.01.168	Котельная 5.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59028	УТ-1р	УТ(персп)-01	-	450	2025	400	подземная канальная	ППУ	69 956,8	Плата за подключение
002.02.01.169	Котельная 5.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59028	5.01_ул. 4-я Северная, 180	УТ-1р	-	120	2025	400	подземная канальная	ППУ	18 655,2	Плата за подключение
002.02.01.170	Котельная 5.01	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59028	УТ(персп)-01	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом по ул. 5-я Северная(1 и 2 этапы)	15,73	2025	100	подземная бесканальная	ППУ	497,4	Плата за подключение
002.02.01.171	Котельная 5.02	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59031	5.02_мкр. Загородный, 12	новый потребитель	Строительство 5 этажных жилых домов, расположенных относительно здания мкр. Загородный, 14	66,93	2024	125	подземная канальная	ППУ	4 693,7	Плата за подключение
002.02.01.172	Котельная 5.21	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59032	уз_1	новый потребитель	Жилой квартал по ул. Успешная. Жилые дома №1 и 2	82,97	2024	150	подземная канальная	ППУ	6 462,8	Плата за подключение
002.02.01.173	Котельная 5.36	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60108	ТК-6а	новый потребитель	Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.08 по г/п)	102,01	2034	70	подземная бесканальная	ППУ	4 038,7	Плата за подключение
002.02.01.174	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60116	2.35_ул. Архиепископа Сильвестра, 21	новый потребитель	БУЗОО "Клиническая психиатрическая больница имени Н.Н.Солодникова" (1000 коек) (№01.16 по г/п)	351,29	2034	125	подземная канальная	ППУ	36 676,8	Плата за подключение
002.02.01.175	Котельная 1.04	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60144	УТ-160/1	новый потребитель	Поликлиника на левом берегу р. Иртыш на 300 пос. (№01.44 по г/п), ул. Мельничная	162,32	2027	80	подземная бесканальная	ППУ	5 283,9	Плата за подключение
002.02.01.176	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60145	УТ(персп)-04	новый потребитель	Взрослая поликлиника на 120 мест (№01.45 по г/п)	61,05	2037	50	подземная бесканальная	ППУ	2 567,0	Плата за подключение
002.02.01.177	Котельная 2.02	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60148	УТ-37	новый потребитель	Детская поликлиника на 100 мест (№01.48 по г/п)	82,18	2030	70	подземная бесканальная	ППУ	2 781,2	Плата за подключение
002.02.01.178	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60702	УТ(персп)-03	новый потребитель	Плавательный бассейн на 50 м (№07.02 по г/п)	40,49	2039	80	подземная бесканальная	ППУ	2 110,2	Плата за подключение
002.02.01.179	Котельная 2.35	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60710	УТ(персп)-07	новый потребитель	Плавательный бассейн (№07.10 по г/п)	115,39	2036	80	подземная бесканальная	ППУ	5 346,2	Плата за подключение
002.02.01.180	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60711	УТ(персп)-04	новый потребитель	Центр прогресса бокса им. 2-кратного олимпийского чемпиона Алексея Тищенко (БУ Омской области "Центр спортивной подготовки по б	343,49	2035	50	подземная бесканальная	ППУ	13 353,1	Плата за подключение
002.02.01.181	Котельная 1.03	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60711	УТ(персп)-03	УТ(персп)-04	-	108,55	2035	70	подземная бесканальная	ППУ	4 469,6	Плата за подключение
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"											1 312 744,7	
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания"											1 313 187,0	

Таблица 57. Мероприятия по строительству тепловых сетей ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источники инвестиций
											Всего за 2021-2040	
003.02.01.000	ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"											
003.02.01.001	Котельная 3.05	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40117	ТК-16	новый потребитель	СОШ на 1125 мест (№4.1.17 по г/п), пр. Космический	145,33	2030	100	подземная бесканальная	ППУ	5 591,2	Плата за подключение
003.02.01.002	Котельная 3.05	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40132	Котельная	новый потребитель	ДШИ на 300 мест (№4.1.32 по г/п), ул. Индустриальная	474,93	2038	70	подземная бесканальная	ППУ	21 997,1	Плата за подключение
003.02.01.003	Котельная 3.05	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60103	ТК-10	новый потребитель	Детская поликлиника на 300 мест (№01.03 по г/п)	40,06	2029	70	подземная бесканальная	ППУ	1 303,6	Плата за подключение
Итого											28 891,8	

Таблица 58. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО "Омсктехуглерод" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источники инвестиций
											Всего за 2021-2040	
004.02.01.000	ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"											
004.02.01.001	Котельная 3.14	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40117	врезка в существующую сеть	новый потребитель	ДОУ 260 мест (№2.1.5 по г/п), пр. Сибирский	38,58	2027	70	подземная бесканальная	ППУ	1 160,7	Плата за подключение
004.02.01.002	Котельная 3.13	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40132	ТК-12	новый потребитель	ДОУ 140 мест (№2.1.10 по г/п), ул. 1-я Станционная	78,78	2038	50	подземная бесканальная	ППУ	3 445,0	Плата за подключение
004.02.01.003	Котельная 3.14	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60103	УТ-144	УТ(персп)-01	-	44,41	2024	100	подземная бесканальная	ППУ	1 342,5	Плата за подключение
004.02.01.004	Котельная 3.14	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60104	УТ(персп)-01	новый потребитель	ДОУ 260 мест (№2.1.24 по г/п), ул. Литейная	36,44	2024	70	подземная бесканальная	ППУ	969,1	Плата за подключение
004.02.01.005	Котельная 3.14	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60105	УТ(персп)-01	новый потребитель	Центр ДОД на 250 мест (№2.1.47 по г/п), пер. 3-й Целинный	53,57	2038	50	подземная бесканальная	ППУ	2 342,5	Плата за подключение
004.02.01.006	Котельная 3.13	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60106	ТК-19	новый потребитель	Дом творчества на 300 мест (№2.1.52 по г/п), ул. 6-я Станционная	57,1	2030	50	подземная бесканальная	ППУ	1 824,5	Плата за подключение
004.02.01.007	Котельная 3.14	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60107	ТК-19	новый потребитель	Центр ДОД на 250 мест в составе многофункционального культурного центра (№2.1.70 по г/п), ул. Светловская	92,81	2035	70	подземная бесканальная	ППУ	3 821,5	Плата за подключение
004.02.01.008	Котельная 3.14	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60108	УТ-9	новый потребитель	ДОУ на 140 мест (№4.1.3 по г/п), ул. 18-й Военный городок	37,98	2038	50	подземная бесканальная	ППУ	1 660,8	Плата за подключение
004.02.01.009	Котельная 3.13	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60109	УТ(персп)-01	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	71,87	2034	200	подземная канальная	ППУ	9 442,3	Плата за подключение
004.02.01.010	Котельная 3.13	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60110	ТК-5/4	УТ(персп)-01	-	230,94	2033	250	подземная канальная	ППУ	33 921,9	Плата за подключение
004.02.01.011	Котельная 3.13	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60111	УТ(персп)-01	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое	56,61	2036	200	подземная канальная	ППУ	8 044,3	Плата за подключение
004.02.01.012	Котельная 3.13	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60112	УТ(персп)-01	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я	84,04	2033	200	подземная канальная	ППУ	10 616,5	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источники инвестиций
											Всего за 2021-2040	
					Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Вое							
004.02.01.013	Котельная 3.14	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60113	УТ(персп)-01	новый потребитель	Детская поликлиника на 300 мест (№01.02 по г/п)	317,47	2037	70	подземная бесканальная	ППУ	14 138,5	Плата за подключение
004.02.01.014	Котельная 3.14	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60114	ТК-12/3	УТ(персп)-02	-	97,72	2028	80	подземная бесканальная	ППУ	3 308,2	Плата за подключение
004.02.01.015	Котельная 3.14	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60115	УТ(персп)-02	новый потребитель	БУЗОО "Клинический противотуберкулёзный диспансер" (фтизиатрический стационар с хирургическим блоком, централизованным отоплени	107,79	2028	70	подземная бесканальная	ППУ	3 372,7	Плата за подключение
004.02.01.016	Котельная 3.14	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60116	УТ(персп)-02	новый потребитель	БУЗОО "Клинический противотуберкулёзный диспансер" (взрослая поликлиника с тёплым переходом на 200 пос.) (№01.21 по г/п)	140,05	2029	50	подземная бесканальная	ППУ	4 302,8	Плата за подключение
004.02.01.017	Котельная 3.14	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60117	ТК-20	новый потребитель	Взрослая поликлиника на 300 мест (№01.50 по г/п)	82,51	2031	70	подземная бесканальная	ППУ	2 904,1	Плата за подключение
Итого											106 618,0	

Таблица 59. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО "ПТЭ" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источники инвестиций
											Всего за 2021-2040	
006.02.01.000	ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"											
006.02.01.001	Котельная 1.38	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10103	ТК-1	новый потребитель	ДОУ 250 мест (№1.1.3 по г/п), ул. 12 Декабря	112,23	2030	80	подземная бесканальная	ППУ	4 109,5	Плата за подключение
006.02.01.002	Котельная 1.38	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10134	УТ(персп)-03	новый потребитель	СОШ на 600 мест (№1.1.34 по г/п), ул. Граничная	30,19	2033	125	подземная канальная	ППУ	3 030,8	Плата за подключение
006.02.01.003	Котельная 1.38	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10166	УТ(персп)-02	новый потребитель	Дом творчества на 200 мест (№1.1.66 по г/п), ул. Волгоградская	17,84	2029	70	подземная бесканальная	ППУ	580,5	Плата за подключение
006.02.01.004	Котельная 1.38	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052	УТ(персп)-04	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №2 по ул. 12 Декабря-Граничной	125,55	2022	125	подземная канальная	ППУ	6 933,6	Плата за подключение
006.02.01.005	Котельная 1.38	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052	УТ(персп)-03	УТ(персп)-04	-	131,59	2022	150	подземная канальная	ППУ	8 071,8	Плата за подключение
006.02.01.006	Котельная 1.38	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052	УТ(персп)-01	УТ(персп)-02	-	62,83	2022	200	подземная канальная	ППУ	4 366,3	Плата за подключение
006.02.01.007	Котельная 1.38	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052	ТК-2	УТ(персп)-01	-	67,35	2022	200	подземная канальная	ППУ	4 680,4	Плата за подключение
006.02.01.008	Котельная 1.38	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052	УТ(персп)-02	УТ(персп)-03	-	71,03	2022	200	подземная канальная	ППУ	4 936,1	Плата за подключение
006.02.01.009	Котельная 1.38	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19055	УТ(персп)-01	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №8 по ул. 12 Декабря-Граничной	23,33	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	647,0	Плата за подключение
006.02.01.010	Котельная 1.38	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19057	УТ(персп)-04	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №13 по ул. 12 Декабря-Граничной	22,99	2023	100	подземная бесканальная	ППУ	637,6	Плата за подключение

006.02.01.011	Котельная 5.43	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50113	ТК-1/4	новый потребитель	ДОУ на 290 мест (№5.1.13 по г/п), ул. 24-я Северная	36,76	2029	100	подземная бесканальная	ППУ	1 359,8	Плата за подключение
006.02.01.012	Котельная 5.43	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50148	ТК-1/1	новый потребитель	СОШ на 600 мест (№5.1.48 по г/п), ул. Орджоникидзе	371,53	2028	125	подземная канальная	ППУ	30 656,3	Плата за подключение
Итого											70 009,9	

Таблица 60. Мероприятия по строительству тепловых сетей АО "ОНИИП" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источники инвестиций
											Всего за 2021-2040	
007.02.01.000	ЕТО № 7 АО "ОНИИП"											
007.02.01.001	Котельная 2.10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20122	УТ(персп)-04	новый потребитель	ДОУ 350 мест (№2.1.22 по г/п), ул. Демьяна Бедного	65,92	2035	80	подземная бесканальная	ППУ	2 936,7	Плата за подключение
007.02.01.002	Котельная 2.10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20122	ТК-1	УТ(персп)-04	-	205,67	2035	150	подземная канальная	ППУ	24 804,9	Плата за подключение
007.02.01.003	Котельная 2.10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20123	УТ(персп)-03	новый потребитель	ДОУ 350 мест (№2.1.23 по г/п), ул. Демьяна Бедного	225,18	2040	80	подземная бесканальная	ППУ	12 205,2	Плата за подключение
007.02.01.004	Котельная 2.10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20142	УТ(персп)-03	новый потребитель	СОШ на 1122 мест (№2.1.42 по г/п), ул. Демьяна Бедного	74,19	2036	125	подземная канальная	ППУ	8 378,0	Плата за подключение
007.02.01.005	Котельная 2.10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20142	УТ(персп)-01	УТ(персп)-03	-	283,07	2036	150	подземная канальная	ППУ	35 505,3	Плата за подключение
007.02.01.006	Котельная 2.10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20144	УТ(персп)-04	новый потребитель	СОШ на 1122 мест (№2.1.44 по г/п), ул. Демьяна Бедного	204,62	2040	125	подземная канальная	ППУ	27 031,8	Плата за подключение
007.02.01.007	Котельная 2.10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20404	УТ(персп)-02	новый потребитель	Библиотека (№2.4.4 по г/п), ул. Демьяна Бедного	244,53	2035	50	подземная бесканальная	ППУ	9 506,0	Плата за подключение
007.02.01.008	Котельная 2.10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20404	УТ(персп)-01	УТ(персп)-02	-	163,48	2035	70	подземная бесканальная	ППУ	6 731,3	Плата за подключение
007.02.01.009	Котельная 2.10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20404	Котельная	УТ(персп)-01	-	319,05	2035	150	подземная канальная	ППУ	38 479,1	Плата за подключение
007.02.01.010	Котельная 2.10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29016	ТК-1	новый потребитель	Жилые дома в жилом квартале № 9 микрорайона "Чередовый"	201,6	2025	125	подземная канальная	ППУ	14 788,2	Плата за подключение
007.02.01.011	Котельная 2.10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29016	ТК-1	новый потребитель	Жилой дом № 5 в жилом квартале № 9 микрорайона "Чередовый"	173,62	2023	70	подземная бесканальная	ППУ	4 235,9	Плата за подключение
007.02.01.012	Котельная 2.10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60149	УТ(персп)-02	новый потребитель	Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.49 по г/п)	70,14	2036	70	подземная бесканальная	ППУ	3 003,5	Плата за подключение
Итого											187 605,9	

Таблица 61. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО "Теплогенерирующий комплекс" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источники инвестиций
											Всего за 2021-2040	
010.02.01.000	ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"											
010.02.01.001	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной	УТ-6/2б	новый потребитель	ДОУ на 100 мест (№5.1.19 по г/п), ул. Г.В. Комнатова	164,65	2031	50	подземная бесканальная	ППУ	5 471,4	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источники инвестиций
											Всего за 2021-2040	
		застройки № 50119										
010.02.01.002	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50122	УТ(персп)-01	новый потребитель	ДОУ на 80 мест (корпус общеобразовательной организации) (№5.1.22 по г/п), ул. Завертяева	469,54	2040	30	подземная бесканальная	ППУ	22 225,8	Плата за подключение
010.02.01.003	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50123	УТ(персп)-06	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№5.1.23 по г/п), ул. Завертяева	57,69	2034	70	подземная бесканальная	ППУ	2 284,0	Плата за подключение
010.02.01.004	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50146	УТ(персп)-01	новый потребитель	СОШ на 800 мест (№5.1.46 по г/п), ул. Завертяева	58,8	2037	100	подземная бесканальная	ППУ	2 976,9	Плата за подключение
010.02.01.005	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50156	УТ(персп)-04	новый потребитель	ДСШ на 200 мест в составе ФСК (№5.1.56 по г/п), мкр. Амурский-2	37,11	2039	50	подземная бесканальная	ППУ	1 687,7	Плата за подключение
010.02.01.006	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50302	УТ(персп)-04	новый потребитель	ФСК на 200 мест (№5.3.2 по г/п), ул. Завертяева	102,31	2035	50	подземная бесканальная	ППУ	3 977,3	Плата за подключение
010.02.01.007	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50302	УТ(персп)-02	УТ(персп)-03	-	264,47	2035	70	подземная бесканальная	ППУ	10 889,6	Плата за подключение
010.02.01.008	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50302	УТ(персп)-03	УТ(персп)-04	-	39,79	2035	70	подземная бесканальная	ППУ	1 638,4	Плата за подключение
010.02.01.009	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50323	ТК-5/2а	новый потребитель	Плавательный бассейн (№5.3.23 по г/п), ул. 4-я Челюскинцев	36,41	2030	70	подземная бесканальная	ППУ	1 232,2	Плата за подключение
010.02.01.010	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50403	УТ(персп)-01	новый потребитель	Библиотека (№5.4.3 по г/п), ул. Завертяева	51,51	2037	30	подземная бесканальная	ППУ	2 167,6	Плата за подключение
010.02.01.011	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50410	УТ(персп)-02	новый потребитель	Учреждение культуры клубного типа (№5.4.10), ул. Завертяева	37,11	2038	70	подземная бесканальная	ППУ	1 718,8	Плата за подключение
010.02.01.012	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009	УТ(персп)-05	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.до	39,01	2036	250	подземная канальная	ППУ	6 445,5	Плата за подключение
010.02.01.013	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009	УТ(персп)-05	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.до	40,07	2035	250	подземная канальная	ППУ	6 366,0	Плата за подключение
010.02.01.014	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009	УТ(персп)-01	УТ(персп)-02	-	125,94	2032	400	подземная канальная	ППУ	25 764,1	Плата за подключение
010.02.01.015	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009	УТ-6/2	УТ(персп)-01	-	298,43	2032	400	подземная канальная	ППУ	61 051,1	Плата за подключение
010.02.01.016	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009	УТ(персп)-02	УТ(персп)-05	-	41,34	2032	400	подземная канальная	ППУ	8 457,1	Плата за подключение
010.02.01.017	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной	УТ(персп)-05	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах:	33,72	2033	250	подземная канальная	ППУ	4 953,0	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источники инвестиций
											Всего за 2021-2040	
		застройки № 59009			Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.до							
010.02.01.018	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009	УТ(персп)-05	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.до	40,59	2034	250	подземная канальная	ППУ	6 200,6	Плата за подключение
010.02.01.019	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009	УТ(персп)-05	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.до	32,19	2032	250	подземная канальная	ППУ	4 546,4	Плата за подключение
010.02.01.020	Котельная 5.24	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59010	УТ-93/1	новый потребитель	Магазинул, ул. 24-я Северная - Совхозная	16,16	2023	80	подземная бесканальная	ППУ	426,6	Плата за подключение
010.02.01.021	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59025	УТ(персп)-06	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, ул. Завертяева	48,15	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	1 146,3	Плата за подключение
010.02.01.022	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59025	УТ-8	УТ(персп)-06	-	79,94	2022	125	подземная канальная	ППУ	4 414,7	Плата за подключение
010.02.01.023	Котельная 5.42	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60101	УТ(персп)-01	новый потребитель	БУЗОО "Клинический онкологический диспансер" (лечебный корпус с поликлиникой) (№01.01 по г/п)	185,47	2028	125	подземная канальная	ППУ	15 303,8	Плата за подключение
010.02.01.024	Котельная 5.42	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60101	УТ-1.2	УТ(персп)-01	-	191,67	2028	150	подземная канальная	ППУ	17 566,6	Плата за подключение
010.02.01.025	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60110	УТ-6/2б	новый потребитель	Детская поликлиника на 300 мест (№01.10 по г/п)	154,15	2028	70	подземная бесканальная	ППУ	4 823,3	Плата за подключение
010.02.01.026	Котельная 5.42	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60122	УТ(персп)-01	новый потребитель	БУЗОО "Клинический онкологический диспансер" (лечебно-радиологический корпус) (№01.22 по г/п)	39,03	2030	100	подземная бесканальная	ППУ	1 501,6	Плата за подключение
010.02.01.027	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60307	ТК-14/4	новый потребитель	КОУ ОО "Адаптивная школа №6" (№03.07 по г/п)	80,81	2031	70	подземная бесканальная	ППУ	2 844,2	Плата за подключение
010.02.01.028	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61004	УТ(персп)-03	новый потребитель	Пожарное депо на 2 машины (№10.04 по г/п)	37,87	2037	30	подземная бесканальная	ППУ	1 593,6	Плата за подключение
010.02.01.029	Мини-ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61006	УТ-9	новый потребитель	Пожарное депо на 4 машины (№10.06 по г/п)	167,03	2034	30	подземная бесканальная	ППУ	6 248,6	Плата за подключение
Итого											235 922,7	

Таблица 62. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО "Малая генерация" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп.,	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр,	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источники инвестиций

						м		мм			Всего за 2021-2040	
012.02.01.000	ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»											
012.02.01.002	Котельная 1.26	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10120	УТ(персп)-01	новый потребитель	ДОУ 260 мест (№1.1.20 по г/п), ул. Перелета	167,19	2027	80	подземная бесканальная	ППУ	5 442,4	Плата за подключение
012.02.01.003	Котельная 1.26	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10405	УТ(персп)-01	новый потребитель	Библиотека (№1.4.5 по г/п), ул. Перелета	44,72	2036	50	подземная бесканальная	ППУ	1 808,0	Плата за подключение
012.02.01.004	Котельная 1.26	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60719	ТК-4	УТ(персп)-01	-	47,18	2022	400	подземная канальная	ППУ	5 521,9	Плата за подключение
012.02.01.005	Котельная 1.26	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60719	УТ(персп)-01	новый потребитель	Многофункциональный спортивный комплекс "Арена" (№07.19 по г/п), ул. Лукашевича 35	504,39	2022	400	подземная канальная	ППУ	59 033,7	Плата за подключение
Итого											71 806,1	

Таблица 63. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО "Тепловая компания" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

№ проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источники инвестиций
											Всего за 2021-2040	
013.017.02.01.000	ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"											
013.017.02.01.005	Котельная 1.23	Подключение объекта капитального строительства "Обустройство Омского кадетского военного корпуса на 560 мест в квартале ул. Победы - ул. Суворова"	УТ39	УТ41	Кадетский корпус	788	2021	100-300	Подземная канальная	ППУ	104 388,1	Плата за подключение
013.017.02.01.006	Котельная 1.23	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10118	УТ-3/3-1	новый потребитель	ДОУ 160 мест (№1.1.18 по г/п), ул. Куломзинская	35,42	2024	70	подземная бесканальная	ППУ	941,9	Плата за подключение
013.017.02.01.007	Котельная 1.23	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10123	ТК-1-17/1	УТ(персп)-01	-	105,18	2028	80	подземная бесканальная	ППУ	3 560,8	Плата за подключение
013.017.02.01.008	Котельная 1.23	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10123	УТ(персп)-01	новый потребитель	ДОУ 260 мест (№1.1.23 по г/п), ул. Суворова	116,07	2028	70	подземная бесканальная	ППУ	3 631,8	Плата за подключение
013.017.02.01.009	Котельная 1.23	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10141	УТ(персп)-01	новый потребитель	НОШ на 120 мест (№1.1.41 по г/п), ул. Суворова	27,45	2029	70	подземная бесканальная	ППУ	893,3	Плата за подключение
013.017.02.01.010	Котельная 1.23	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10331	УУ-49	новый потребитель	Плавательный бассейн (№1.3.31 по г/п), ул. Авиационная	65,3	2035	70	подземная бесканальная	ППУ	2 688,7	Плата за подключение
Итого											116 104,6	

Таблица 64. Мероприятия по строительству тепловых сетей АСУСО "Омский психоневрологический интернат" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

№ проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источники инвестиций
											Всего за 2021-2040	
018.02.01.000	ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"											
018.02.01.001	Котельная 1.23	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60601	УТ-4/3	новый потребитель	Корпус с приемно-карантинным отделением на 32 койко-места для организации социального обслуживания пожилых граждан и инвалидов	159,98	2035	70	подземная бесканальная	ППУ	6 587,2	Плата за подключение

018.02.01.002	Котельная 1.23	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60603	УТ-4/1	новый потребитель	Жилой корпус на 100 мест со столовой, спортивным и культурно-досуговым блоками в АСУСО "Омский психоневрологический интернат" (	268,15	2040	80	подземная бесканальная	ППУ	14 534,2	Плата за подключение
Итого											21 121,4	

Таблица 65. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО СМТ "Стройбетон" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

№ проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источники инвестиций
											Всего за 2021-2040	
022.02.01.000	ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"											
022.02.01.004	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50101	УТ(персп)-010	новый потребитель	ДОУ на 260 мест (№5.1.1 по г/п), мкр. Амурский-2	58,47	2034	70	подземная бесканальная	ППУ	2 314,9	Плата за подключение
022.02.01.005	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50102	УТ(персп)-08	новый потребитель	ДОУ на 260 мест (№5.1.2 по г/п), мкр. Амурский-2	69,85	2027	70	подземная бесканальная	ППУ	2 101,5	Плата за подключение
022.02.01.006	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50102	УТ(персп)-06	УТ(персп)-07	-	151,08	2027	500	подземная канальная	ППУ	29 155,0	Плата за подключение
022.02.01.007	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50102	УТ(персп)-07	УТ(персп)-08	-	246,51	2027	100	подземная бесканальная	ППУ	8 431,1	Плата за подключение
022.02.01.008	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50103	УТ(персп)-01	новый потребитель	ДОУ на 200 мест (№5.1.3 по г/п), мкр. Амурский-2	36,37	2024	70	подземная бесканальная	ППУ	967,2	Плата за подключение
022.02.01.009	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50104	врезка в существующую сеть	УТ(персп)-012	-	552,46	2028	70	подземная бесканальная	ППУ	17 286,3	Плата за подключение
022.02.01.010	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50104	УТ(персп)-012	новый потребитель	ДОУ на 210 мест (№5.1.4 по г/п), мкр. Амурский-2	62,91	2028	50	подземная бесканальная	ППУ	1 858,5	Плата за подключение
022.02.01.011	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50121	ТК-7	новый потребитель	ДОУ на 310 мест (№5.1.21 по г/п), ул. Завертяева	126,84	2033	70	подземная бесканальная	ППУ	4 828,6	Плата за подключение
022.02.01.012	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50137	УТ(персп)-09	новый потребитель	СОШ на 1122 мест (№5.1.37 по г/п), мкр. Амурский-2	69,39	2031	100	подземная бесканальная	ППУ	2 776,4	Плата за подключение
022.02.01.013	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50138	УТ(персп)-08	новый потребитель	СОШ на 800 мест (№5.1.38 по г/п), мкр. Амурский-2	177,73	2032	100	подземная бесканальная	ППУ	7 395,6	Плата за подключение
022.02.01.014	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50139	УТ(персп)-01	новый потребитель	СОШ на 900 мест (№5.1.39 по г/п), мкр. Амурский-2	43,2	2033	100	подземная бесканальная	ППУ	1 869,5	Плата за подключение
022.02.01.015	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50145	т.28	новый потребитель	СОШ на 550 мест (№5.1.45 по г/п), ул. Завертяева, 9/4	87,7	2026	100	подземная бесканальная	ППУ	2 884,1	Плата за подключение
022.02.01.016	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50154	УТ(персп)-01	новый потребитель	ДСШ на 100 мест (№5.1.54 по г/п), мкр. Амурский-2	351,47	2040	30	подземная бесканальная	ППУ	16 637,0	Плата за подключение
022.02.01.017	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50157	врезка в существующую сеть	новый потребитель	ДШИ на 400 мест (№5.1.57 по г/п), мкр. Амурский-2	165,75	2030	70	подземная бесканальная	ППУ	5 609,5	Плата за подключение
022.02.01.018	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной	УТ(персп)-012	новый потребитель	ФСК на 195 мест (№5.3.7 по г/п), мкр. Амурский-2	152,18	2040	50	подземная бесканальная	ППУ	7 197,7	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источники инвестиций
											Всего за 2021-2040	
		застройки № 50307										
022.02.01.019	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50401	УТ(персп)-09	новый потребитель	Библиотека (№5.4.1 по г/п), мкр. Амурский-2	29,48	2034	30	подземная бесканальная	ППУ	1 102,8	Плата за подключение
022.02.01.020	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50408	УТ(персп)-05	новый потребитель	Учреждение культуры клубного типа (№5.4.8), мкр. Амурский-2	39,48	2035	70	подземная бесканальная	ППУ	1 625,6	Плата за подключение
022.02.01.021	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59008	УТ(персп)-07	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.до	91,17	2034	250	подземная канальная	ППУ	13 927,3	Плата за подключение
022.02.01.022	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59008	УТ(персп)-07	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.до	122,67	2035	250	подземная канальная	ППУ	19 488,8	Плата за подключение
022.02.01.023	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59008	УТ(персп)-07	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.до	104,18	2033	250	подземная канальная	ППУ	15 302,6	Плата за подключение
022.02.01.024	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59008	УТ(персп)-07	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.до	70,98	2036	250	подземная канальная	ППУ	11 727,8	Плата за подключение
022.02.01.025	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59008	УТ(персп)-07	новый потребитель	Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.до	108,68	2032	250	подземная канальная	ППУ	15 349,6	Плата за подключение
022.02.01.026	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59015	УТ(персп)-011	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №12 в мкр. 1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	176,17	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	4 194,0	Плата за подключение
022.02.01.027	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59016	УТ(персп)-09	УТ(персп)-010	-	138,94	2022	125	подземная канальная	ППУ	7 673,1	Плата за подключение
022.02.01.028	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59016	УТ(персп)-011	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	116,97	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	2 784,7	Плата за подключение
022.02.01.029	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59016	УТ(персп)-010	УТ(персп)-011	-	55,87	2022	125	подземная канальная	ППУ	3 085,5	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источники инвестиций
											Всего за 2021-2040	
022.02.01.030	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59017	УТ(персп)-03	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №27 в мкр.4 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	133,92	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	3 188,2	Плата за подключение
022.02.01.031	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59018	УТ(персп)-09	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №1 в мкр.1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	49,37	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	1 175,3	Плата за подключение
022.02.01.032	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59018	УТ(персп)-04	УТ(персп)-05	-	47,66	2022	500	подземная канальная	ППУ	6 401,9	Плата за подключение
022.02.01.033	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59018	УТ(персп)-05	УТ(персп)-06	-	217,19	2022	500	подземная канальная	ППУ	29 173,9	Плата за подключение
022.02.01.034	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59018	УТ(персп)-06	УТ(персп)-09	-	126,52	2022	200	подземная канальная	ППУ	8 792,4	Плата за подключение
022.02.01.035	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59018	ТК-1	УТ(персп)-04	-	428,12	2022	500	подземная канальная	ППУ	57 506,9	Плата за подключение
022.02.01.036	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59019	УТ(персп)-09	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №2 в мкр.1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	123,18	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	2 932,5	Плата за подключение
022.02.01.037	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59020	УТ(персп)-03	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №26 в мкр.4 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	29,39	2022	100	подземная бесканальная	ППУ	699,7	Плата за подключение
022.02.01.038	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59020	УТ(персп)-02	УТ(персп)-03	-	76,08	2022	125	подземная канальная	ППУ	4 201,6	Плата за подключение
022.02.01.039	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59021	врезка в существующую сеть	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №21 в мкр.1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	229,78	2023	80	подземная бесканальная	ППУ	6 065,5	Плата за подключение
022.02.01.040	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59022	врезка в существующую сеть	УТ(персп)-01	-	228,69	2022	200	подземная канальная	ППУ	15 892,6	Плата за подключение
022.02.01.041	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59022	УТ(персп)-02	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №25 в мкр.4 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	35,18	2022	80	подземная бесканальная	ППУ	797,1	Плата за подключение
022.02.01.042	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59022	УТ(персп)-01	УТ(персп)-02	-	106,21	2022	125	подземная канальная	ППУ	5 865,5	Плата за подключение
022.02.01.043	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59023	врезка в существующую сеть	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом №25 в мкр.1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	39,11	2023	80	подземная бесканальная	ППУ	1 032,4	Плата за подключение
022.02.01.044	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59024	врезка в существующую сеть	Многоквартирный жилой дом, ул. 21-я Амурская	Многоквартирный жилой дом, ул. 21-я Амурская	202,8	2023	70	подземная бесканальная	ППУ	4 947,8	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источники инвестиций
											Всего за 2021-2040	
022.02.01.045	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60109	УТ(персп)-05	новый потребитель	Взрослая поликлиника на 400 мест (№01.09 по г/п)	36,13	2027	80	подземная бесканальная	ППУ	1 176,1	Плата за подключение
022.02.01.046	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60118	5.46_ул. Байдукова, 25	новый потребитель	БУЗОО "Бюро судебно-медицинской экспертизы" (№01.18 по г/п)	599,65	2036	30	подземная бесканальная	ППУ	24 263,3	Плата за подключение
022.02.01.047	Котельная 5.46	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60712	УТ(персп)-011	новый потребитель	Крытый велодром для BMX и других экстремальных видов спорта (№07.12 по г/п)	747,18	2040	50	подземная бесканальная	ППУ	35 339,4	Плата за подключение
Итого											417 026,6	

Таблица 66. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых АО "ОмскРТС"

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
													Всего за 2021-2040	
001.01.02.04.000	ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"													
001.01.02.04.1116	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра с 2Ду200 на 2Ду250, от I-3-ТК-20/3 до I-3-ТК-20/4	I-3-ТК-20/3	I-3-ТК-20/4	ФГБОУ ВО Сиб-ГУФК. Учебноый корпус №1, ул. Ленина, 2а	42,0	2022	200	250	подземная канальная	ППУ	5 341,0	Плата за подключение
001.01.02.04.1117	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Техническое перевооружение участка теплотрассы «Северного» луча от V-С-ТК-6/1 до V-С-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм	ТК V-С-ТК-6/1	ТК V-С-ТК-12	Перспективные потребители в Советском и Центральном округах	1 242,5	2018-2025	800	1000	подземная канальная, надземная	ППУ	290 400,0	Плата за подключение
001.01.02.04.1118	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция тепловой сети от V-С-ТК-12 до V-С-ТК-16 с увеличением диаметра с 2Ду800 мм на 2Ду1000 мм, L=449 м	V-С-ТК-12	V-С-ТК-16	Перспективные потребители в Советском и Центральном округах	112,3	2026	800	1000	подземная канальная	ППУ	42 775,2	Плата за подключение
001.01.02.04.1118							112,3	2027	800	1000	подземная канальная	ППУ	44 486,2	Плата за подключение
001.01.02.04.1118							112,3	2028	800	1000	подземная канальная	ППУ	46 265,7	Плата за подключение
001.01.02.04.1118							112,3	2029	800	1000	подземная канальная	ППУ	48 116,3	Плата за подключение
001.01.02.04.1119	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция тепловой сети от V-С-ТК-16 до ПНС-9 с увеличением диаметра	V-С-ТК-16	ПНС-9	Перспективные потребители в Советском и Центральном округах	100,1	2030	800	1000	подземная канальная	ППУ	44 635,7	Плата за подключение
001.01.02.04.1119							100,1	2031	800	1000	подземная канальная	ППУ	46 421,1	Плата за подключение
001.01.02.04.1119							100,1	2032	800	1000	подземная канальная	ППУ	48 277,9	Плата за подключение
001.01.02.04.1119							100,1	2033	800	1000	подземная канальная	ППУ	50 209,1	Плата за подключение
001.01.02.04.1120	ТЭЦ-3	АО "ОмскРТС"	Реконструкция трубопровода от ТК-III-В-5 до ТК-III-В-6 с 2Ду700 на 2Ду800, протяженностью 210 метров;	ТК-III-В-5	ТК-III-В-6	«Жилые дома № 9,10,11,12,13,14», расположенный в границах земельных участков по проспекту Королёва	210,0	2023	700	800	подземная канальная	ППУ	54 060,0	Плата за подключение
001.01.02.04.1121	ТЭЦ-5	АО	Реконструкция участка	I-3-ТК-49/0	I-3-ТК-49/05	Новая застройка по	723,0	2023	500-600	700	подземная бесканаль-	ППУ	149 631,0	Плата за под-

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
		"ОмскРТС"	теплотрассы от I-3-ТК-49/0 в сторону I-3-ТК-49/05			ул. Красный Путь					ная			ключение
001.01.02.04.1121							723,0	2024	500-600	700	подземная бесканальная	ППУ	163 097,8	Плата за подключение
001.01.02.04.1122	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от I-3-ТК-49/05 в сторону I-3-ТК-49/07 с 2хДу400 мм на 2хДу500 мм, протяженностью – 167 м	I-3-ТК-49/05	I-3-ТК-49/07	Общеобразовательная школа в микрорайоне «Серебряный берег»	167,0	2024	400	500	подземная канальная	ППУ	28 485,5	Плата за подключение
001.01.02.04.1123	ТЭЦ-3	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-III-С-43 до ТК-III-В-52	ТК-III-С-43	ТК-III-В-52	Перспективные потребители в Советском и Кировском округах	12,0	2027	500	700	надземная	ППУ	2 035,1	Плата за подключение
001.01.02.04.1124	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-V-3С-П-4 до ПНС-8 север РД(о)	ТК-V-3С-П-4	ПНС-8 север РД(о)	Перспективные потребители в Советском и Центральном округах	10,0	2027	800	1000	надземная	ППУ	2 061,0	Плата за подключение
001.01.02.04.1125	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ПНС-8 север РД(о) до ПНС-8	ПНС-8 север РД(о)	ПНС-8	Перспективные потребители в Советском и Центральном округах	25,0	2027	800	1000	надземная	ППУ	5 152,6	Плата за подключение
001.01.02.04.1126	ТЭЦ-4	АО "ОмскРТС"	Перекладка теплотрассы от Уз-IV-I-16 в сторону Уз-IV-I-17 с 2Ду-450 мм на 2Ду-500 мм	Уз-IV-I-16	Уз-IV-I-17	Перспективные потребители в Советском округе	143,3	2029	450	500	надземная	ППУ	22 669,0	Плата за подключение
001.01.02.04.1126							143,3	2030	450	500	надземная	ППУ	23 575,8	Плата за подключение
001.01.02.04.1126							143,3	2031	450	500	надземная	ППУ	24 518,8	Плата за подключение
001.01.02.04.1127	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция существующей тепломагистрали (ул. Индустриальная, 1-я Индустриальная, 3-я Транспортная) от камеры V-B-ТК-15 до камеры V-B-26/1 с увеличением диаметра до 700 мм длиной 1,692 км для переключения котельной 3.04 на ТЭЦ-5	V-B-ТК-15	V-B-30	Существующие и перспективные потребители в системе теплоснабжения котельной 3.04	564,0	2026	500	700	подземная канальная	ППУ	184 188,5	Прибыль направляемая на инвестиции
001.01.02.04.1127		АО "ОмскРТС"					564,0	2027	500	700	подземная канальная	ППУ	153 142,4	Прибыль направляемая на инвестиции
001.01.02.04.1127		АО "ОмскРТС"					564,0	2028	500	700	подземная канальная	ППУ	159 268,1	Прибыль направляемая на инвестиции
Итого по ЕТО №1 АО "ОмскРТС"													1 638 813,8	

Таблица 67. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых МП г. Омска "Тепловая компания"

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективныйусловный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
	МП г. Омска "Тепловая компания"													
001.03.02.04.000	Мероприятия на тепловых сетях ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"													
001.03.02.04.1128	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция магистральных тепловых сетей от ТК V- В-15/8 в сторону ТК V-Ю-6. Подключаемый объект: Испытательный комплекс (административно-технологический корпус (АТК) и произ-	ТК V- В-15/8	в сторону ТК V-Ю-6	Испытательный комплекс (административно-технологический корпус (АТК) и производственный корпус)	532,0	2021	500	600	надземная	ППУ	8 378,2	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективныйусловный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
			водственный корпус), расположенный на земельном участке по ул. Окружная дорога в ОАО г. Омска. Заявитель: ПАО "ОДК-Сатурн"											
001.03.02.04.1129	КРК	АО "ОмскРТС"	Реконструкция тепловых сетей на участке от ТК 38 до ТК 39. Подключаемый объект: "Многоквртирный жилой дом по ул. 2-я Тюкалинская в КАО г. Омска". Заявитель: АО "ЗСЖБ № 6"	ТК 38	ТК 39	Многоквртирный жилой дом по ул. 2-я Тюкалинская в КАО г. Омска	375,0	2021	150	200	подземная канальная	ППУ	3 148,8	Плата за подключение
001.03.02.04.1130	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция тепловой камеры ТК- I-3-29/1-1 по ул. Яковлева, 177. Подключаемый объект: "Жилой дом по ул. Яковлева в ЦАО г.Омска, расположенный на земельном участке севернее относительно здания по ул. Яковлева, 177 (лит. А)". Заявитель: ООО "ПСК "Трест № 4"	-	-	Жилой дом по ул. Яковлева в ЦАО	-	2021	-	-	-	-	150,0	Плата за подключение
001.03.02.04.1131	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	на участке от ТК III-V-С-32 в сторону ТПНС-305. Подключаемый объект: Жилые дома с подземной парковкой по ул. 1-я Затонская в Советском АО г. Омска. Жилой дом № 1. Заявитель: ООО "АвтоЛайн".	ТК III-V-С-32	в сторону ТПНС-305	Жилые дома с подземной парковкой по ул. 1-я Затонская в Советском АО г. Омска	37,5	2022	300	500	надземная	ППУ	2 193,7	Плата за подключение
001.03.02.04.1132	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	на участке от ТК III-V-С-32 в сторону ТПНС-305. Подключаемый объект: Жилые дома с подземной парковкой по ул. 1-я Затонская в Советском АО г. Омска. Жилой дом № 2. Заявитель: ООО "АвтоЛайн".	ТК III-V-С-32	в сторону ТПНС-305	Жилые дома с подземной парковкой по ул. 1-я Затонская	37,5	2022	300	500	надземная	ППУ	1 703,7	Плата за подключение
001.03.02.04.1133	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	на участке от ТПНС-305 в сторону ТПНС-304. Подключаемый объект: «Жилой комплекс по ул. Красный Путь в САО г. Омска. 1 этап, расположенный на земельных участках относительно здания по ул. Красный Путь, 153 Г». Заявитель: ООО "АВК"	ТПНС-305	в сторону ТПНС-304	Жилой комплекс по ул. Красный Путь	45,0	2022	300	500	надземная	ППУ	1 696,4	Плата за подключение
001.03.02.04.1134	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	на участке от ТПНС-305 в сторону ТПНС-304. Подключаемый объект: «Жилой комплекс по ул. Красный Путь в САО г. Омска. 2 этап, расположенный на земельных участках относительно здания по ул. Красный Путь, 153 Г». Заявитель: ООО "АВК"	ТПНС-305	в сторону ТПНС-304	Жилой комплекс по ул. Красный Путь	53,0	2022	300	500	надземная	ППУ	1 932,4	Плата за подключение
001.03.02.04.1135	КРК	АО "ОмскРТС"	на участке от ТК-18 в сторону ЦТП-680. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом по ул. 3-я Енисейская, 32 (стр. № 4-5) в КАО г. Омска, на земельном участке в 33 м северо-западнее ориентира по адресу: ул. 4-я Островская, 15 в КАО г. Омска. Заявитель: ООО "Московка-дом 3"	ТК-18	в сторону ЦТП-680	Многоквартирный жилой дом по ул. 3-я Енисейская	100,0	2022	300	400	канальная	ППУ	3 728,1	Плата за подключение
001.03.02.04.1136	ТЭЦ-3	АО "ОмскРТС"	на участке от ТК III-3-27/1-6/4 до ТК III-3-27/1-6/5 ; реконструкция тепловой камеры ТК III-3-27/1-6/5. Подключаемый объект: «Жилой дом по ул. 2-я Поселковая – 3-я Заозерная в САО г. Омска», расположенный на земельных участках по адресу: ул. 3-я Заозерная, 13, ул. 3-я Заозерная. Заявитель: ООО "Архимед"	ТК III-3-27/1-6/4	ТК III-3-27/1-6/5	Жилой дом по ул. 2-я Поселковая – 3-я Заозерная	39,4	2022	150	200	надземная	ППУ	960,3	Плата за подключение
001.03.02.04.1137	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	ТК V-В-13-5 в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Жилой дом на 277	ТК V-В-13-5	потребитель	Жилой дом на 277 квартир	246,0	2022	100	150	подземная канальная	ППУ	328,2	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективныйусловный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
			квартир, расположенный в 140м северо-восточнее здания по ул. Пархоменко, 21, в ОАО г. Омска». Заявитель: ФКП «УЗКС МО РФ»											
001.03.02.04.1138	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	от ТК-46/3-8 до ТК-46/3-9 с 2Д-100 мм на 2Д-150 мм; от ТК-46/3 в сторону ТК-46/3-4 с 2Д-200 мм на 2Д-250 мм; от ТК-46/3 в сторону ТК-46/3-4 с 2Д-200 мм на 2Д-250 мм; Реконструкция тепловой камеры ТК-46/3-9. Подключаемый объект: «Семейно-спортивный комплекс на территории города Омска, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 55:366090205:15046 по ул. Бульварная в ЦАО г. Омска». Заявитель: ООО "АТ-Профи"	от ТК-46/3-8 от ТК-46/3	ТК-46/3-9в сторону ТК-46/3-4	Семейно-спортивный комплекс по ул. Бульварная	345,0	2022	100-200	150-250	подземная канальная, подземная бесканальная	ППУ	10 455,9	Плата за подключение
001.03.02.04.1139	КРК	АО "ОмскРТС"	от ТК-12 до ТК-16. Подключаемый объект: «Многоквартирный жилой дом, 2-й этап строительства по ул. Конева – 3 я Енисейская в КАО г. Омска», расположенный по адресу: ул. 3-я Енисейская, д. 28/1 в КАО г. Омска. Заявитель: ООО «Сибирский строитель»	ТК-12	ТК-16	Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. 3-я Енисейская, д. 28/1	64,3	2022	300	400	подземная бесканальная	ППУ	1 820,4	Плата за подключение
001.03.02.04.1140	КРК	АО "ОмскРТС"	от ТК-16 до ТК-17. Подключаемый объект: «Многоквартирный жилой дом, 3-й этап строительства по ул. Конева – 3 я Енисейская в КАО г. Омска», расположенный по адресу: ул. 3-я Енисейская, д. 28/2 в КАО г. Омска. Заявитель: ООО «Сибирский строитель»	ТК-16	ТК-17	Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. 3-я Енисейская, д. 28/2	60,0	2022	300	400	подземная бесканальная	ППУ	1 598,2	Плата за подключение
001.03.02.04.1141	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	ТК 20/6-3. Подключаемый объект: "Гостиничный комплекс 4* под маркой "COSMOS" в г. Омске, расположенный на земельном участке в 380 м юго-восточнее жилого дома по ул. Волочаевская, 18". Заявитель: ООО "Космос Отель Омск"	ТК 20/6-3		Гостиничный комплекс 4	-	2022	-	-	-	-	703,3	Плата за подключение
001.03.02.04.1142	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	на участке от ТПНС-305 в сторону ТПНС-304. Подключаемый объект: «Многоквартирные жилые дома по ул. Красный Путь, 143 в САО г. Омска. Жилой дом № 3.2 (стр.)», расположенные на земельном участке с кадастровым номером 55:36:070107:8216. Заявитель: ИП Попов М.Т.	ТПНС-305	в сторону ТПНС-304	Многоквартирные жилые дома по ул. Красный Путь, 143	30,0	2022	300	500	надземная	ППУ	1 177,4	Плата за подключение
001.03.02.04.1143	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 1», расположенный на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; примерно в 240 м юго-восточнее относительно двухэтажного здания проходной отдела кадров по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.	от ТПНС-305	до точки врезки потребителя	Жилой дом 1, расположенный на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143	214,0	2022	300	500	надземная	ППУ	6 561,8	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективныйусловный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
001.03.02.04.1144	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 2», расположенный на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.	ТПНС-305	до точки врезки потребителя	Жилой дом 2, расположенный на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143	214,0	2022	300	500	подземная канальная	ППУ	10 255,2	Плата за подключение
001.03.02.04.1145	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 3», расположенный на земельных участках по адресу: примерно в 28 м юго-восточнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; примерно в 70 м южнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.	ТПНС-305	до точки врезки потребителя	Жилой дом 3, расположенный на земельных участках по адресу: примерно в 28 м юго-восточнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143	112,0	2022	300	500	надземная	ППУ	4 110,2	Плата за подключение
001.03.02.04.1146	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Офис № 4», расположенный на двух земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.	ТПНС-305	до точки врезки потребителя	Офис № 4, расположенный на двух земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143	70,0	2022	300	500	подземная канальная	ППУ	1 477,4	Плата за подключение
001.03.02.04.1147	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Офис № 5», расположенного на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; примерно в 70 м южнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.	ТПНС-305	до точки врезки потребителя	Офис № 4, расположенный земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143	70,0	2022	300	500	подземная канальная	ППУ	1 278,1	Плата за подключение
001.03.02.04.1148	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 6», расположенного на земельном участке по адресу: по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.	ТПНС-305	до точки врезки потребителя	Жилой дом 6, расположенный на земельном участке по адресу: по ул. Красный Путь, д. 143	149,0	2022	300	500	надземная	ППУ	3 436,5	Плата за подключение
001.03.02.04.1149	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 7», расположенного на земельном участке по адресу: примерно в 240 м юго-восточнее относительно двухэтажного здания проходной отдела кадров по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.	ТПНС-305	до точки врезки потребителя	Жилой дом 7, расположенный на земельном участке по адресу: примерно в 240 м юго-восточнее относительно двухэтажного здания проходной отдела кадров по ул. Красный Путь, д. 143	149,0	2022	300	500	надземная	ППУ	3 503,6	Плата за подключение
001.03.02.04.1150	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 8», расположенного на земельных участках по адресу: примерно в 28 м юго-восточнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.	ТПНС-305	до точки врезки потребителя	Жилой дом 8, расположенный на земельных участках по адресу: примерно в 28 м юго-восточнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143	41,5	2022	300	500	надземная	ППУ	1 747,9	Плата за подключение
001.03.02.04.1151	ТЭЦ-5	АО	на участке теплотрассы от ТК К-I-24 до	ТК К-I-24	ТК-5	Жилой дом на Дианова	36,0	2022	250	300	подземная	ППУ	1 110,2	Плата за под-

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективныйусловный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
		"ОмскРТС"	ТК-5. Подключаемый объект: «Жилой дом на Дианова», расположенного на земельных участках: 1) в 100 м по направлению на запад относительно ориентира по адресу ул. Дианова, 32 в КАО г. Омска; 2) относительно ориентира, расположенного в границах участка, по адресу ул. 4-я Любинская, д. 34 в КАО г. Омска. Заявитель: ООО "Вита"								канальная			ключение
001.03.02.04.1152	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-6 до УТ-13с-2а-7	УТ-13с-2а-6	УТ-13с-2а-7	Потребители на площадке № 29013	84,7	2025	70	200	подземная канальная	ППУ	7 814,6	Плата за подключение
001.03.02.04.1153	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-2 до УТ-13с-2а-3	УТ-13с-2а-2	УТ-13с-2а-3	Потребители на площадке № 29013	42,0	2025	70	200	подземная канальная	ППУ	3 879,6	Плата за подключение
001.03.02.04.1154	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-3 до УТ-13с-2а-4	УТ-13с-2а-3	УТ-13с-2а-4	Потребители на площадке № 29013	43,2	2025	70	200	подземная канальная	ППУ	3 987,6	Плата за подключение
001.03.02.04.1155	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-II-Т-13с-2а до УТ-13с-2а-1	ТК-II-Т-13с-2а	УТ-13с-2а-1	Потребители на площадке № 29013	23,0	2025	70	200	подземная канальная	ППУ	2 123,0	Плата за подключение
001.03.02.04.1156	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-1 до УТ-13с-2а-2	УТ-13с-2а-1	УТ-13с-2а-2	Потребители на площадке № 29013	6,0	2025	70	200	подземная канальная	ППУ	553,8	Плата за подключение
001.03.02.04.1157	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-4 до УТ-13с-2а-5	УТ-13с-2а-4	УТ-13с-2а-5	Потребители на площадке № 29013	25,8	2025	70	200	подземная канальная	ППУ	2 378,7	Плата за подключение
001.03.02.04.1158	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-5 до УТ-13с-2а-6	УТ-13с-2а-5	УТ-13с-2а-6	Потребители на площадке № 29013	31,0	2025	70	200	подземная канальная	ППУ	2 860,6	Плата за подключение
001.03.02.04.1159	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ (ЦТП-ТПК) до УТ-13/4	УТ (ЦТП-ТПК)	УТ-13/4	Потребители на площадках № 20107, 20163, 20407, 20165, 29014	200,0	2027	200	250	надземная	ППУ	12 656,8	Плата за подключение
001.03.02.04.1160	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от II-Т-9/5-4 до II-Т-9/5-9	II-Т-9/5-4	II-Т-9/5-9	Потребители на площадках № 29010, 29011	58,0	2027	100	150	подземная бесканальная	ППУ	2 527,5	Плата за подключение
001.03.02.04.1161	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от II-Т-9/5-9 до II-Т-9/5-6	II-Т-9/5-9	II-Т-9/5-6	Потребители на площадках № 29010, 29011	50,0	2027	100	150	подземная бесканальная	ППУ	2 178,8	Плата за подключение
001.03.02.04.1162	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-6в/13-2 до ТК-6в/13-3	ТК-6в/13-2	ТК-6в/13-3	Потребители на площадках № 20131, 20146, 60146, 20173	70,0	2028	150	200	подземная канальная	ППУ	7 268,2	Плата за подключение
001.03.02.04.1163	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-6в/13-3 до ТК-6в/13-4	ТК-6в/13-3	ТК-6в/13-4	Потребители на площадках № 20131, 20146, 60146, 20173	75,9	2028	150	200	подземная канальная	ППУ	7 880,8	Плата за подключение
001.03.02.04.1164	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6в/13-11 до УТ-6в/13-12	УТ-6в/13-11	УТ-6в/13-12	Потребители на площадках № 20146, 20131	44,0	2028	80	100	надземная	ППУ	1 453,7	Плата за подключение
001.03.02.04.1165	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6в/13-9 до УТ-6в/13-10	УТ-6в/13-9	УТ-6в/13-10	Потребители на площадках № 60146, 20146, 20131	95,0	2028	80	100	надземная	ППУ	3 138,6	Плата за подключение
001.03.02.04.1166	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6в/13-10 до УТ-6в/13-11	УТ-6в/13-10	УТ-6в/13-11	Потребители на площадках № 60146, 20146, 20131	18,0	2028	80	100	надземная	ППУ	594,7	Плата за подключение
001.03.02.04.1167	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-22-5к/11 до УТ-22-5к/12	УТ-22-5к/11	УТ-22-5к/12	Потребители на площадке № 49010	45,0	2032	100	150	подземная бесканальная	ППУ	2 385,8	Плата за подключение
001.03.02.04.1168	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-22-5к/10 до УТ-22-5к/11	УТ-22-5к/10	УТ-22-5к/11	Потребители на площадке № 49010	75,0	2032	100	150	подземная бесканальная	ППУ	3 976,3	Плата за подключение
001.03.02.04.1169	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-22-5к/13 до УТ-22-5к/14	УТ-22-5к/13	УТ-22-5к/14	Потребители на площадке № 49010	46,0	2032	100	150	подземная бесканальная	ППУ	2 438,8	Плата за подключение
001.03.02.04.1170	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-22-5к/12 до УТ-22-5к/13	УТ-22-5к/12	УТ-22-5к/13	Потребители на площадке № 49010	30,0	2032	100	150	подземная бесканальная	ППУ	1 590,5	Плата за подключение
001.03.02.04.1171	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-II-Т-13-С-4-Д до УТ, Территория ТПК, 6	ТК-II-Т-13-С-4-Д	УТ, Территория ТПК, 6	Потребители на площадке № 20107	16,0	2039	100	250	надземная	ППУ	1 621,1	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективныйусловный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
001.03.02.04.1172	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от Смена диаметра до ТК-II-Т-13-С-4-Н	Смена диаметра	ТК-II-Т-13-С-4-Н	Потребители на площадках № 20407, 20165, 29014	75,0	2040	150	200	надземная	ППУ	6 281,4	Плата за подключение
001.03.02.04.1173	ТЭЦ-3	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-53/5 до ТК-53/6	ТК-53/5	ТК-53/6	Потребители на площадке № 39031	82,0	2032	200	250	подземная канальная	ППУ	11 581,4	Плата за подключение
001.03.02.04.1174	ТЭЦ-3	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-53/4-7 до ТК-53/5	УТ-53/4-7	ТК-53/5	Потребители на площадке № 39031	64,0	2032	200	250	подземная канальная	ППУ	9 039,2	Плата за подключение
001.03.02.04.1175	ТЭЦ-3	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-57/4 до УТ-53/4-7	ТК-57/4	УТ-53/4-7	Потребители на площадке № 39031	40,0	2032	200	250	надземная	ППУ	3 079,8	Плата за подключение
001.03.02.04.1176	ТЭЦ-3	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-53/6 до УТ-53/6-1	ТК-53/6	УТ-53/6-1	Потребители на площадке № 39031	60,0	2032	150	200	надземная	ППУ	3 671,8	Плата за подключение
001.03.02.04.1177	ТЭЦ-3	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-53/6-1 до ТК-53/6-1	УТ-53/6-1	ТК-53/6-1	Потребители на площадке № 39031	60,0	2032	150	200	надземная	ППУ	3 671,8	Плата за подключение
001.03.02.04.1178	ТЭЦ-3	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-55/9 до т.С	ТК-55/9	т.С	Потребители на площадках № 30120, 39027, 30119, 39017, 30131	191,0	2033	150	200	подземная бесканальная	ППУ	16 144,7	Плата за подключение
001.03.02.04.1179	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-39/6 до ТК-39/7	ТК-39/6	ТК-39/7	Потребители на площадке № 59052	166,0	2022	70	100	подземная бесканальная	ППУ	3 951,9	Плата за подключение
001.03.02.04.1180	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-32/5 (304) до УТ-32/5-1 (304)	ТК-32/5 (304)	УТ-32/5-1 (304)	Потребители на площадках № 39009, 30135	77,0	2023	100	200	подземная канальная	ППУ	6 233,9	Плата за подключение
001.03.02.04.1181	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-8 (304) до ТК-32/5 (304)	УТ-8 (304)	ТК-32/5 (304)	Потребители на площадках № 39009, 30135	20,0	2023	100	200	подземная канальная	ППУ	1 619,2	Плата за подключение
001.03.02.04.1182	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-32/5-1 (304) до ТК-32/6 (304)	УТ-32/5-1 (304)	ТК-32/6 (304)	Потребители на площадках № 39009, 30135	68,0	2023	100	200	надземная	ППУ	2 773,6	Плата за подключение
001.03.02.04.1183	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-32/6 (304) до ТК-32/6-1 (304)	ТК-32/6 (304)	ТК-32/6-1 (304)	Потребители на площадках № 39009, 30135	140,0	2023	100	200	надземная	ППУ	5 710,4	Плата за подключение
001.03.02.04.1184	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-V-В-88 до ТК-88/6	ТК-V-В-88	ТК-88/6	Потребители на площадках № 49025, 49023	365,0	2025	200	250	подземная канальная	ППУ	39 174,8	Плата за подключение
001.03.02.04.1185	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-7/4-6 до УТ-7/4-7	УТ-7/4-6	УТ-7/4-7	Потребители около пересечения ул. 20 лет РККА и Лескова	38,0	2025	50	80	надземная	ППУ	1 074,4	Плата за подключение
001.03.02.04.1186	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-24/3 до Жилой дом, ТУ-1	УТ-24/3	Жилой дом, ТУ-1	Потребители вблизи ул. Кирова (около площадки 49012)	90,5	2027	80	200	подземная канальная	ППУ	9 035,4	Плата за подключение
001.03.02.04.1187	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от т.24/1 до УТ-24/3	т.24/1	УТ-24/3	Потребители вблизи ул. Кирова (около площадки 49012)	59,7	2027	150	200	подземная канальная	ППУ	5 960,3	Плата за подключение
001.03.02.04.1188	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-21/1 до УТ-21/2	УТ-21/1	УТ-21/2	Потребители на площадке № 49012	151,2	2027	100	200	подземная канальная	ППУ	15 095,6	Плата за подключение
001.03.02.04.1189	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-21 до УТ-21/1	ТК-21	УТ-21/1	Потребители вблизи площадки 49012 (ул. Свободы)	47,1	2027	100	200	подземная канальная	ППУ	4 702,4	Плата за подключение
001.03.02.04.1190	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-24 до т.24/1	ТК-24	т.24/1	Потребители около ул. Свободы	18,5	2027	100	200	подземная канальная	ППУ	1 847,0	Плата за подключение
001.03.02.04.1191	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-27/2 до Жилой дом + ООО "Татьяна","Фармдело"	ТК-27/2	Жилой дом + ООО "Татьяна","Фармдело"	Потребители около ул. 13-я Рабочая	138,5	2027	100	150	подземная канальная	ППУ	12 205,3	Плата за подключение
001.03.02.04.1192	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-27/2 до Жилой дом	ТК-27/2	Жилой дом	Потребители около ул. Свободы	130,0	2027	100	150	подземная канальная	ППУ	11 456,3	Плата за подключение
001.03.02.04.1193	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-14/3 до УТ-14/4	УТ-14/3	УТ-14/4	Потребители около ул. Окружная дорога	213,0	2027	70	100	надземная	ППУ	6 766,4	Плата за подключение
001.03.02.04.1194	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от уз_46/2-6 до Детский сад №291	уз_46/2-6	Детский сад №291	Потребители в подвальном помещении д/с №291	48,0	2027	50	80	подземная канальная	ППУ	3 592,4	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективныйусловный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
001.03.02.04.1195	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-46/2 до уз 46/2-6	ТК-46/2	уз_46/2-6	Потребители вблизи д/с №291	145,0	2027	50	80	подземная канальная	ППУ	10 851,9	Плата за подключение
001.03.02.04.1196	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-60/2 до ТК-60/2-1	ТК-60/2	ТК-60/2-1	Потребители вблизи ул. СибНИИСХоз и пр-т Королёва	60,0	2035	100	150	подземная бесканальная	ППУ	3 578,3	Плата за подключение
001.03.02.04.1197	КРК	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-I-59/1 до УТ-I-59/1а	УТ-I-59/1	УТ-I-59/1а	Потребители в подвальном помещении ОмА МВД	24,0	2024	100	200	подземная канальная	ППУ	2 117,9	Плата за подключение
001.03.02.04.1198	КРК	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-21 до УТ, Волгоградская, 12б	ТК-21	УТ, Волгоградская, 12б	Потребители около д/с №211 и ул. Ватутина	220,0	2025	150	200	подземная канальная	ППУ	20 307,3	Плата за подключение
001.03.02.04.1199	КРК	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-16 до Школа № 150	ТК-16	Школа № 150	Потребители вблизи Гимназии №150	92,0	2025	80	100	подземная бесканальная	ППУ	2 909,2	Плата за подключение
001.03.02.04.1200	КРК	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-I-59/1в до Юридическийинститут, уч. корпус	УТ-I-59/1в	Юридический-институт, уч. корпус	Потребители вблизи ОМА МВД	105,0	2025	50	70	подземная канальная	ППУ	7 143,4	Плата за подключение
001.03.02.04.1201	КРК	АО "ОмскРТС"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-3/1а-10 до УТ-3/1а-11	УТ-3/1а-10	УТ-3/1а-11	Потребители около ул. Волгоградская,26	145,0	2027	100	150	подземная канальная	ППУ	12 778,1	Плата за подключение
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"													391 121,1	
002.02.04.000	Мероприятия на тепловых сетях ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"													
002.02.04.286	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция тепловых сетей от УТ-118 до УУ-122 с 2 Ø219мм на 2 Ø273мм и строительство тепловых сетей 2 Ø76мм. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом ул. Талалихина. Заявитель: ООО «Новый дом»	УТ-118	УУ-122	Многоквартирный жилой дом ул. Талалихина	160,0	2021	200	250	надземная	ППУ	2 910,8	Плата за подключение
002.02.04.287	Котельная 2.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция трубопровода в здании котельной. Котельная по ул. 1 Красной звезды, 49. Заявитель: ООО «ПроектТЕРРА»	ул. 1 Красной звезды, 49			20,0	2021	100	125	технический подвал	ППУ	723,5	Плата за подключение
002.02.04.288	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-127 до Жилой дом	УТ-127	Жилой дом	Потребители на площадке № 19038	120,0	2027	50	70	надземная	ППУ	3 598,7	Плата за подключение
002.02.04.289	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-35 до УТ-35	ТК-35	УТ-35	Потребители вдоль ул. Хлебная	51,0	2032	200	350	подземная бесканальная	ППУ	7 285,5	Плата за подключение
002.02.04.290	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-37 до Смена диаметра 10	ТК-37	Смена диаметра 10	Потребители вблизи ул. Торговая	106,0	2032	250	350	подземная бесканальная	ППУ	15 142,5	Плата за подключение
002.02.04.291	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от 1.03_ул. Мельничная, 2 до УТ-1	1.03_ул. Мельничная, 2	УТ-1	Потребители исходящая от кот. 1.03	40,0	2036	400	500	надземная	ППУ	8 324,9	Плата за подключение
002.02.04.292	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-102/2 до УТ-104	ТК-102/2	УТ-104	Потребители вдоль ул. Мельничная	35,0	2036	250	300	надземная	ППУ	3 556,0	Плата за подключение
002.02.04.293	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-101 до ТК-102	ТК-101	ТК-102	Потребители вдоль ул. Мельничная	63,0	2036	250	300	подземная бесканальная	ППУ	8 600,0	Плата за подключение
002.02.04.294	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-104 до УТ-106	УТ-104	УТ-106	Потребители вдоль ул. Мельничная	120,0	2036	250	300	надземная	ППУ	12 191,9	Плата за подключение
002.02.04.295	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-1/3 до ТК-101	ТК-1/3	ТК-101	Потребители вдоль ул. Мельничная	150,0	2036	250	300	подземная бесканальная	ППУ	20 476,2	Плата за подключение
002.02.04.296	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-102/1 до ТК-102/2	ТК-102/1	ТК-102/2	Потребители вдоль ул. Мельничная	50,0	2036	250	300	подземная бесканальная	ППУ	6 825,4	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективныйусловный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
		компания"												
002.02.04.297	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-102 до ТК-102/1	ТК-102	ТК-102/1	Потребители вдоль ул. Мельничная	125,0	2036	250	300	подземная бесканальная	ППУ	17 063,5	Плата за подключение
002.02.04.298	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5 до ТК-11	ТК-5	ТК-11	Потребители около ул. Бетховена	75,0	2036	200	250	подземная бесканальная	ППУ	9 333,3	Плата за подключение
002.02.04.299	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-12 до ТК-14	ТК-12	ТК-14	Потребители вдоль ул. Революционная	86,0	2036	200	250	подземная бесканальная	ППУ	10 702,2	Плата за подключение
002.02.04.300	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-11 до ТК-12	ТК-11	ТК-12	Потребители вдоль Севастопольской ул.	130,0	2036	200	250	подземная бесканальная	ППУ	16 177,8	Плата за подключение
002.02.04.301	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-15/1 до ТК-15/2	ТК-15/1	ТК-15/2	Потребители вдоль ул. Революционная	20,0	2036	70	200	подземная бесканальная	ППУ	1 901,6	Плата за подключение
002.02.04.302	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-15 до ТК-15/1	ТК-15	ТК-15/1	Потребители вдоль ул. Революционная	175,0	2036	70	200	подземная бесканальная	ППУ	16 639,3	Плата за подключение
002.02.04.303	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-15/2 до ТК-15/2/1	ТК-15/2	ТК-15/2/1	Потребители вдоль ул. Революционная	35,0	2036	50	200	подземная бесканальная	ППУ	3 327,9	Плата за подключение
002.02.04.304	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-90/2 до ТК-92	ТК-90/2	ТК-92	Потребители на площадке № 19030	160,0	2038	150	250	надземная	ППУ	15 587,6	Плата за подключение
002.02.04.305	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-93 до ТК-98	ТК-93	ТК-98	Потребители на площадке № 19030	23,0	2038	80	250	надземная	ППУ	2 240,7	Плата за подключение
002.02.04.306	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-92 до ТК-93	ТК-92	ТК-93	Потребители на площадке № 19030	31,0	2038	80	250	подземная канальная	ППУ	5 540,0	Плата за подключение
002.02.04.307	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-90 до ТК-90/2	ТК-90	ТК-90/2	Потребители на площадке № 19030	50,0	2038	150	250	надземная	ППУ	4 871,1	Плата за подключение
002.02.04.308	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-1/2 до ТК-90	ТК-1/2	ТК-90	Потребители вблизи ул. Мельничная	74,0	2038	150	250	надземная	ППУ	7 209,3	Плата за подключение
002.02.04.309	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-238/1 до	УТ-238/1		Потребители на площадках № 19045, 19029	0,5	2023	100	150	надземная	ППУ	15,5	Плата за подключение
002.02.04.310	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы отдо УТ-28/1		УТ-28/1	Потребители на площадке № 19045	3,4	2023	100	150	надземная	ППУ	105,6	Плата за подключение
002.02.04.311	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-240 до УТ-28/3	УТ-240	УТ-28/3	Потребители на площадке № 19045	19,0	2023	100	150	надземная	ППУ	589,9	Плата за подключение
002.02.04.312	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-28/4 до УТ-243	УТ-28/4	УТ-243	Потребители на площадке № 19045	187,0	2023	100	150	надземная	ППУ	5 806,3	Плата за подключение
002.02.04.313	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-28/1 до УТ-240	УТ-28/1	УТ-240	Потребители на площадке № 19045	70,6	2023	100	150	надземная	ППУ	2 192,1	Плата за подключение
002.02.04.314	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-28/3 до УТ-28/4	УТ-28/3	УТ-28/4	Потребители на площадке № 19045	82,0	2023	100	150	надземная	ППУ	2 546,1	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективныйусловный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
		компания"												
002.02.04.315	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от Сек.зд.1 до Сек.задв.2	Сек.зд.1	Сек.задв.2	Потребители вблизи кот. 1.04	117,0	2035	250	300	надземная	ППУ	11 429,9	Плата за подключение
002.02.04.316	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от Сек.задв.2 до Смена диаметра 2	Сек.задв.2	Смена диаметра 2	Потребители вблизи кот. 1.04	1,0	2035	250	300	надземная	ППУ	97,7	Плата за подключение
002.02.04.317	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от Смена диаметра 3 до УТ-201	Смена диаметра 3	УТ-201	Потребители вблизи ул. Семиреченская	60,0	2035	250	300	надземная	ППУ	5 861,5	Плата за подключение
002.02.04.318	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-234/1 до УТ-236/1	УТ-234/1	УТ-236/1	Потребители на площадках № 19001, 19045, 19029	14,0	2035	125	250	надземная	ППУ	1 212,5	Плата за подключение
002.02.04.319	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-227 до УТ-228	УТ-227	УТ-228	Потребители на площадках № 19001, 19045, 19029	60,0	2035	200	250	надземная	ППУ	5 196,5	Плата за подключение
002.02.04.320	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-226 до УТ-227	УТ-226	УТ-227	Потребители на площадках № 19001, 19045, 19029	120,0	2035	200	250	надземная	ППУ	10 393,0	Плата за подключение
002.02.04.321	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-232/1 до УТ-27/11	УТ-232/1	УТ-27/11	Потребители на площадках № 19001, 19045, 19029	50,0	2035	200	250	надземная	ППУ	4 330,4	Плата за подключение
002.02.04.322	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-225 до УТ-226	УТ-225	УТ-226	Потребители на площадках № 10322, 19001, 19045, 19029	40,0	2035	200	250	надземная	ППУ	3 464,3	Плата за подключение
002.02.04.323	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-238 до УТ-238/1	УТ-238	УТ-238/1	Потребители на площадках № 19045, 19029	36,0	2035	125	250	надземная	ППУ	3 117,9	Плата за подключение
002.02.04.324	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-234 до УТ-234/1	УТ-234	УТ-234/1	Потребители на площадках № 19001, 19045, 19029	20,0	2035	200	250	надземная	ППУ	1 732,2	Плата за подключение
002.02.04.325	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-236/1 до УТ-237	УТ-236/1	УТ-237	Потребители на площадках № 19045, 19029	164,0	2035	125	250	надземная	ППУ	14 203,7	Плата за подключение
002.02.04.326	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-237/1 до УТ-237/2	УТ-237/1	УТ-237/2	Потребители на площадках № 19045, 19029	54,0	2035	125	250	надземная	ППУ	4 676,8	Плата за подключение
002.02.04.327	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-237/2 до УТ-238	УТ-237/2	УТ-238	Потребители на площадках № 19045, 19029	16,0	2035	125	250	надземная	ППУ	1 385,7	Плата за подключение
002.02.04.328	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-228 до УТ-229	УТ-228	УТ-229	Потребители на площадках № 19001, 19045, 19029	60,0	2035	200	250	надземная	ППУ	5 196,5	Плата за подключение
002.02.04.329	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-232 до УТ-232/1	УТ-232	УТ-232/1	Потребители на площадках № 19001, 19045, 19029	23,0	2035	200	250	надземная	ППУ	1 992,0	Плата за подключение
002.02.04.330	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-27/11 до УТ-234	УТ-27/11	УТ-234	Потребители на площадках № 19001, 19045, 19029	30,0	2035	200	250	надземная	ППУ	2 598,2	Плата за подключение
002.02.04.331	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-220 до УТ-220-1	УТ-220	УТ-220-1	Потребители на площадках № 10322, 19001, 19045, 19029	160,0	2035	200	250	надземная	ППУ	13 857,3	Плата за подключение
002.02.04.332	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-223 до ТК-224	УТ-223	ТК-224	Потребители вдоль ул. 1-я Кулундинская	31,0	2035	200	250	надземная	ППУ	2 684,9	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективныйусловный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
		компания"												
002.02.04.333	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-220-1 до УТ-221	УТ-220-1	УТ-221	Потребители на площадках № 10322, 19001, 19045, 19029	57,0	2035	200	250	надземная	ППУ	4 936,7	Плата за подключение
002.02.04.334	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-221 до УТ-222	УТ-221	УТ-222	Потребители на площадках № 10322, 19001, 19045, 19029	395,0	2035	200	250	надземная	ППУ	34 210,2	Плата за подключение
002.02.04.335	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-222 до УТ-223	УТ-222	УТ-223	Потребители на площадках № 10322, 19001, 19045, 19029	225,0	2035	200	250	надземная	ППУ	19 486,8	Плата за подключение
002.02.04.336	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-224 до УТ-225	ТК-224	УТ-225	Потребители на площадках № 10322, 19001, 19045, 19029	56,0	2035	200	250	надземная	ППУ	4 850,1	Плата за подключение
002.02.04.337	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-229 до УТ-230	УТ-229	УТ-230	Потребители на площадках № 19001, 19045, 19029	70,0	2035	200	250	надземная	ППУ	6 062,6	Плата за подключение
002.02.04.338	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-230 до УТ-231	УТ-230	УТ-231	Потребители на площадках № 19001, 19045, 19029	48,0	2035	200	250	надземная	ППУ	4 157,2	Плата за подключение
002.02.04.339	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-231 до УТ-232	УТ-231	УТ-232	Потребители на площадках № 19001, 19045, 19029	15,0	2035	200	250	надземная	ППУ	1 299,1	Плата за подключение
002.02.04.340	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-237 до УТ-237/1	УТ-237	УТ-237/1	Потребители на площадках № 19045, 19029	24,0	2035	125	250	надземная	ППУ	2 078,6	Плата за подключение
002.02.04.341	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-250 до УТ-251	УТ-250	УТ-251	Потребители на площадке № 19029	48,0	2038	100	200	надземная	ППУ	3 716,8	Плата за подключение
002.02.04.342	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-238/3 до УТ-250	УТ-238/3	УТ-250	Потребители на площадке № 19029	50,0	2038	100	200	надземная	ППУ	3 871,7	Плата за подключение
002.02.04.343	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-28/12 до УТ-238/3	УТ-28/12	УТ-238/3	Потребители на площадке № 19029	128,0	2038	100	200	надземная	ППУ	9 911,5	Плата за подключение
002.02.04.344	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-238/1 до УТ-28/12	УТ-238/1	УТ-28/12	Потребители на площадке № 19029	149,0	2038	100	200	надземная	ППУ	11 537,5	Плата за подключение
002.02.04.345	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-251 до УТ-254	УТ-251	УТ-254	Потребители на площадке № 19029	25,0	2038	100	200	надземная	ППУ	1 935,8	Плата за подключение
002.02.04.346	Котельная 2.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-11 до УТ-12	УТ-11	УТ-12	Потребители вдоль 1-й Тепловозный переулок	34,0	2027	100	150	надземная	ППУ	1 301,8	Плата за подключение
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"													414 272,8	
004.02.04.000	Мероприятия на тепловых сетях ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"													
004.02.04.032	Котельная 3.13	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-1 до ТК-2	ТК-1	ТК-2	Потребители на площадках № 49005, 20109, 20152, 29018, 20110	640,0	2024	300	400	надземная	ППУ	75 173,2	Плата за подключение
004.02.04.033	Котельная 3.13	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-2 до ТК-5	ТК-2	ТК-5	Потребители на площадках № 49005, 20109, 20152, 29018, 20110	547,0	2024	300	400	надземная	ППУ	64 249,6	Плата за подключение
004.02.04.034	Котельная 3.13	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от 3.13_ул. Барабинская, 20 до ТК-1	3.13_ул. Барабинская, 20	ТК-1	Потребители на площадках № 49005, 20109, 20152, 29018, 20110	300,0	2024	300	400	надземная	ППУ	35 237,5	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективныйусловный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
004.02.04.035	Котельная 3.13	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-6 до УТ-8	ТК-6	УТ-8	Потребители на площадках № 20109, 20152, 29018, 20110	580,0	2024	300	400	надземная	ППУ	68 125,8	Плата за подключение
004.02.04.036	Котельная 3.13	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5 до ТК-6	ТК-5	ТК-6	Потребители на площадках № 20109, 20152, 29018, 20110	392,0	2024	300	400	надземная	ППУ	46 043,6	Плата за подключение
004.02.04.037	Котельная 3.13	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5/3 до ТК-5/4	ТК-5/3	ТК-5/4	Потребители на площадке № 49005	1 521,0	2033	150	200	подземная бесканальная	ППУ	128 566,0	Плата за подключение
004.02.04.038	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от РДо_ТПНС-222 до ТПНС-222	РДо_ТПНС-222	ТПНС-222	Потребители вблизи школы №12	1,0	2024	507	700	подземная бесканальная	ППУ	225,6	Плата за подключение
004.02.04.039	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-14 до УТ-1	УТ-14	УТ-1	Потребители перекрёсток ул. Новокирпичная,Светловской и пр-т Сибирский	168,0	2024	507	700	подземная бесканальная	ППУ	37 898,2	Плата за подключение
004.02.04.040	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от ТПНС-222 до РДп_ТПНС-222	ТПНС-222	РДп_ТПНС-222	Потребители вдоль ул. 1-я Ленинская,сразу после ТПНС-222	1,0	2024	507	700	подземная бесканальная	ППУ	225,6	Плата за подключение
004.02.04.041	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-12/4 до УТ-13	УТ-12/4	УТ-13	Потребители проходит сквозь лес и СПСЧ ФПС по Омской области	844,0	2024	507	700	надземная	ППУ	126 519,1	Плата за подключение
004.02.04.042	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от уз_7/2 до РДо_ТПНС-222	уз_7/2	РДо_ТПНС-222	Потребители вблизи ул.6-я Станционная	5,0	2024	600	700	подземная канальная	ППУ	1 177,6	Плата за подключение
004.02.04.043	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от Павильон до ТК-7/1	Павильон	ТК-7/1	Потребители сквозь транссибирской магистрали,вблизи ул. Барабинская	680,0	2024	507	700	надземная	ППУ	101 934,8	Плата за подключение
004.02.04.044	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от 3.14_Московка до Павильон	3.14_Московка	Павильон	Потребители на территории Омсктехуглерода	1 838,0	2024	507	700	надземная	ППУ	275 523,9	Плата за подключение
004.02.04.045	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-7/1 до уз_7/2	ТК-7/1	уз_7/2	Потребители вдоль ул. 1-я Ленинская	362,0	2024	507	700	надземная	ППУ	54 265,3	Плата за подключение
004.02.04.046	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-12 до УТ-12/4	УТ-12	УТ-12/4	Потребители вблизи ул. Батумская	40,0	2024	507	700	надземная	ППУ	5 996,2	Плата за подключение
004.02.04.047	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от уз_ТПНС-222 до УТ-12	уз_ТПНС-222	УТ-12	Потребители вдоль ул. 1-я Ленинградская и ул. Нежинская	1 088,0	2024	507	700	надземная	ППУ	163 095,7	Плата за подключение
004.02.04.048	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от РДп_ТПНС-222 до уз_ТПНС-222	РДп_ТПНС-222	уз_ТПНС-222	Потребители вблизи ул.1-я Ленинградская	5,0	2024	507	700	подземная канальная	ППУ	1 177,6	Плата за подключение
004.02.04.049	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-4 до ТК-5	УТ-4	ТК-5	Потребители вдоль Сибирского проспекта	77,0	2024	507	600	подземная канальная	ППУ	15 208,8	Плата за подключение
004.02.04.050	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-2 до УТ-3	УТ-2	УТ-3	Потребители вдоль Сибирского проспекта	97,0	2024	507	600	надземная	ППУ	12 439,5	Плата за подключение
004.02.04.051	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-3 до УТ-3/1	УТ-3	УТ-3/1	Потребители вдоль Сибирского проспекта	200,0	2024	507	600	надземная	ППУ	25 648,5	Плата за подключение
004.02.04.052	Котельная	ООО	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-	УТ-1	УТ-2	Потребители вдоль Си-	97,0	2024	507	600	надземная	ППУ	12 439,5	Плата за под-

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективныйусловный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
	3.14	"Омсктехуглерод"	1 до УТ-2			бирского проспекта								ключение
004.02.04.053	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-3/1 до УТ-4	УТ-3/1	УТ-4	Потребители вдоль Сибирского проспекта	6,0	2024	507	600	надземная	ППУ	769,5	Плата за подключение
004.02.04.054	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-143 до уз_144/1	УТ-143	уз_144/1	Потребители на площадках № 20124, 20147, 60102	90,0	2024	80	100	подземная канальная	ППУ	6 078,6	Плата за подключение
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"													1 258 019,8	
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания"													2 063 413,7	

Таблица 68. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
010.02.04.000	ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"													
010.02.04.044	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-22/2-1 до УТ-22/2-2	УТ-22/2-1	УТ-22/2-2	Потребители вблизи лицея №29 и ул. 21-я Амурская	120,0	2025	150	200	подземная канальная	ППУ	11 076,7	Плата за подключение
010.02.04.045	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-9б до УТ-9б-2	ТК-9б	УТ-9б-2	Потребители перекрёсток ул. Бородинская и Барнаульская	24,0	2025	80	50	подземная бесканальная	ППУ	630,3	Плата за подключение
010.02.04.046	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6/1 до т.1 (ПНС-101)	УТ-6/1	т.1 (ПНС-101)	Потребители вдоль ул.21-я Амурская	620,0	2035	250	350	надземная	ППУ	86 662,5	Плата за подключение
010.02.04.047	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Реконструкция участка теплотрассы от т.1 (ПНС-101) до ТПНС-101	т.1 (ПНС-101)	ТПНС-101	Потребители вблизи ТПНС-101	24,5	2035	250	350	подземная канальная	ППУ	4 969,9	Плата за подключение
010.02.04.048	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-6* до УТ-6/1	ТК-6*	УТ-6/1	Потребители вдоль ул.21-я Амурская	50,0	2035	250	350	надземная	ППУ	6 988,9	Плата за подключение
010.02.04.049	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6 до ТК-6*	УТ-6	ТК-6*	Потребители вдоль ул.21-я Амурская	100,0	2035	250	350	надземная	ППУ	13 977,8	Плата за подключение
010.02.04.050	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Реконструкция участка теплотрассы от ТПНС-101 до УТ-6/1-1	ТПНС-101	УТ-6/1-1	Потребители вдоль ул. Завертяева (дублёр)	10,0	2035	250	350	надземная	ППУ	1 397,8	Плата за подключение
010.02.04.051	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6/1-1 до УТ-6/2	УТ-6/1-1	УТ-6/2	Потребители вдоль ул. Завертяева (дублёр)	256,0	2035	250	350	надземная	ППУ	35 783,2	Плата за подключение
Итого													161 487,2	

Таблица 69. Общее увеличение длины тепловых сетей в двухтрубном исполнении при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Увеличение длины тепловой сети в двухтрубном исполнении, м																			Итого
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
1	ТЭЦ-3	4 201,0	3 811,1	2 473,8	997,9	1 388,1	1 558,8	1 208,1	339,8	753,5	1 315,7	1 084,3	688,2	1 106,9	127,7	100,0	1 365,4	1 274,0	1 151,8	754,6	25 700,6
2	ТЭЦ-4	406,1	410,1	262,5	654,3	589,5	0,0	480,5	0,0	0,0	1 771,5	27,1	127,2	0,0	1 073,2	1 428,5	150,7	0,0	462,9	241,1	8 085,2
3	ТЭЦ-5	3 971,8	3 565,7	855,3	1 706,5	2 654,5	2 185,9	1 069,5	2 609,3	583,2	1 074,8	1 482,0	771,8	374,1	915,9	695,0	1 608,6	568,9	1 660,4	819,4	29 172,6
4	ТЭЦ-2	206,8	323,1	231,8	282,4	30,5	1 716,0	620,8	214,3	63,1	376,5	161,0	298,0	217,2	3 081,7	1 379,2	477,6	510,5	351,9	606,5	11 148,9

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Увеличение длины тепловой сети в двухтрубном исполнении, м																			Итого
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
5	КРК	2 102,7	1 042,9	2 229,7	5 397,9	1 296,6	2 530,7	1 025,9	1 215,2	647,0	1 365,2	444,8	424,6	171,0	687,7	195,5	1 189,0	308,8	114,2	158,4	22 547,6
6	Котельная 1.01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котельная 1.03	423,8	0,0	0,0	0,0	0,0	421,0	0,0	0,0	0,0	0,0	701,7	0,0	170,0	684,3	184,1	574,4	484,0	38,6	34,0	3 715,7
8	Котельная 1.04	130,0	81,0	0,0	0,0	0,0	162,3	68,3	461,2	0,0	0,0	0,0	125,6	70,1	66,4	423,7	0,0	123,7	0,0	71,2	1 783,5
9	Котельная 1.05	0,0	0,0	111,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	253,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	364,0
10	Котельная 1.27	0,0	95,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	95,9
11	Котельная 1.43	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Котельная 2.01	0,0	0,0	800,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	800,0
13	Котельная 2.02	53,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	171,4	0,0	82,2	0,0	441,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	748,4
14	Котельная 2.03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Котельная 2.04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	327,8	0,0	0,0	0,0	352,5
16	Котельная 2.05	95,0	0,0	68,7	0,0	0,0	0,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	263,7
17	Котельная 2.06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	114,1	920,9	0,0	0,0	0,0	1 035,0
18	Котельная 2.07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная 2.08	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная 2.09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная 2.35	0,0	0,0	0,0	212,3	33,0	0,0	0,0	0,0	951,6	32,6	0,0	0,0	687,9	1 142,4	451,5	166,5	835,1	40,5	0,0	4 553,2
22	Котельная 3.01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	204,6	87,0	0,0	0,0	0,0	0,0	291,6
23	Котельная 3.02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	110,1	0,0	110,1
24	Котельная 4.01	0,0	0,0	42,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	90,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	0,0	0,0	162,6
25	Котельная 4.02	190,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,7	0,0	0,0	0,0	0,0	230,4
26	Котельная 5.01	93,0	0,0	0,0	585,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	16,2	0,0	0,0	129,9	57,4	0,0	0,0	184,7	0,0	1 081,1
27	Котельная 5.02	0,0	0,0	66,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,9
28	Котельная 5.04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная 5.21	700,0	0,0	162,7	0,0	0,0	317,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ							1 180,5
30	Котельная 5.36	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	109,6	0,0	102,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ						211,6
31	Котельная 5.39	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	116,0	0,0	0,0	116,0
32	Котельная 1.39	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Котельная 1.08	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	Котельная 3.04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5												0,0
35	Котельная 3.05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,1	145,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	474,9	0,0	0,0	660,3
36	Котельная 3.13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,1	0,0	0,0	315,0	71,9	0,0	56,6	0,0	78,8	0,0	0,0	579,3
37	Котельная 3.14	0,0	0,0	80,9	0,0	0,0	38,6	205,5	140,1	0,0	82,5	0,0	0,0	0,0	92,8	0,0	317,5	91,6	0,0	0,0	1 049,3
38	Котельная 3.17	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Котельная 1.38	458,4	46,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	112,2	0,0	0,0	30,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	664,9
40	Котельная 4.31	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3									0,0
41	Котельная 5.43	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	371,5	36,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	408,3
42	Котельная С.Тюленина	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3				0,0
43	Котельная 2.10	0,0	173,6	0,0	201,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	998,7	427,4	0,0	0,0	0,0	429,8	2 231,1
44	Котельная 2.33	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45	Котельная 2.11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46	Мини-ТЭЦ	128,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	154,2	0,0	36,4	245,5	497,9	33,7	265,3	446,6	39,0	148,2	37,1	37,1	469,5	2 538,6
47	Котельная 5.24	0,0	16,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2
48	Котельная 5.42	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	377,1	0,0	39,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	416,2
49	Котельная 1.09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3	0,0
50	Котельная 1.26	551,6	0,0	0,0	0,0	0,0	167,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,7	0,0	0,0	0,0	0,0	763,5
51	Котельная 1.23	0,0	0,0	35,4	0,0	0,0	0,0	221,3	27,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	225,3	0,0	0,0	0,0	0,0	268,2	777,6
52	Котельная 1.35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	ТЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54	Котельная 2.34	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
55	Котельная 3.19	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56	Котельная 2.28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57	Котельная 2.29	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58	Котельная 1.41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Увеличение длины тепловой сети в двухтрубном исполнении, м																			Итого
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
59	Котельная 5.07	0,0	0,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5																	0,0
60	Котельная 5.46	2 089,5	471,7	36,4	0,0	87,7	503,6	615,4	0,0	165,8	69,4	286,4	274,2	179,1	162,2	670,6	0,0	0,0	0,0	1 250,8	6 862,7
Сумма по городу		15 801,4	10 037,6	7 457,8	10 038,7	6 079,8	9 626,5	6 689,4	5 102,0	3 727,1	6 347,8	5 252,7	3 088,5	3 668,5	10 039,4	6 393,9	7 246,4	4 932,5	4 152,1	5 103,5	130 785,4

Таблица 70. Общее увеличение материальной характеристики тепловых сетей при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Увеличение материальной характеристики тепловой сети в двухтрубном исполнении, м2																			Итого
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
1	ТЭЦ-3	931,9	2 378,3	2 716,8	963,2	1 401,7	549,4	183,2	49,5	97,2	150,9	270,4	123,5	164,9	15,6	15,9	345,3	206,7	118,3	75,5	10 758,1
2	ТЭЦ-4	65,0	82,0	41,8	130,9	155,4	0,0	69,4	0,0	0,0	477,3	4,3	16,5	0,0	168,6	223,7	20,5	0,0	27,8	43,3	1 526,5
3	ТЭЦ-5	728,5	733,0	155,9	1 341,8	3 217,4	1 607,2	191,3	493,8	130,9	94,1	572,3	105,6	57,2	215,1	127,9	595,1	105,5	374,3	159,1	11 006,2
4	ТЭЦ-2	31,8	44,3	37,1	75,0	12,2	661,5	231,0	51,0	10,9	49,3	31,8	33,0	33,8	614,5	227,9	181,9	73,7	53,6	73,5	2 527,7
5	КРК	391,1	730,7	1 009,9	3 577,0	903,3	1 489,5	874,6	899,9	91,3	248,0	39,3	48,9	17,1	159,2	19,5	230,5	22,3	21,5	20,8	10 794,4
6	Котельная 1.01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котельная 1.03	42,4	0,0	0,0	0,0	0,0	220,6	0,0	0,0	0,0	0,0	301,7	0,0	64,0	123,5	66,0	184,0	224,4	11,6	10,2	1 248,3
8	Котельная 1.04	26,3	12,7	0,0	0,0	0,0	26,0	6,8	58,7	0,0	0,0	0,0	46,3	18,1	4,0	25,4	0,0	39,3	0,0	7,1	270,7
9	Котельная 1.05	0,0	0,0	11,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0
10	Котельная 1.27	0,0	19,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2
11	Котельная 1.43	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Котельная 2.01	0,0	0,0	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0
13	Котельная 2.02	8,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	0,0	11,5	0,0	61,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,6
14	Котельная 2.03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Котельная 2.04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,9	0,0	0,0	0,0	48,4
16	Котельная 2.05	13,3	0,0	9,6	0,0	0,0	0,0	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,9
17	Котельная 2.06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	128,9	0,0	0,0	0,0	142,2
18	Котельная 2.07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная 2.08	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная 2.09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная 2.35	0,0	0,0	0,0	129,0	13,2	0,0	0,0	0,0	478,6	13,0	0,0	0,0	210,8	328,4	65,5	23,3	133,6	6,5	0,0	1 402,0
22	Котельная 3.01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	8,7	0,0	0,0	0,0	0,0	36,7
23	Котельная 3.02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	0,0	11,0
24	Котельная 4.01	0,0	0,0	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,0	0,0	18,8
25	Котельная 4.02	31,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,7
26	Котельная 5.01	18,6	0,0	0,0	459,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,3	0,0	0,0	13,0	3,4	0,0	0,0	36,9	0,0	535,4
27	Котельная 5.02	0,0	0,0	16,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7
28	Котельная 5.04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная 5.21	178,8	0,0	40,5	0,0	0,0	79,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ							298,7
30	Котельная 5.36	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	0,0	14,3	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ						25,2
31	Котельная 5.39	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	0,0	0,0	11,6
32	Котельная 1.39	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Котельная 1.08	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	Котельная 3.04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5												0,0
35	Котельная 3.05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	29,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,5	0,0	0,0	101,2
36	Котельная 3.13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,0	0,0	149,1	28,7	0,0	22,6	0,0	7,9	0,0	0,0	214,1
37	Котельная 3.14	0,0	0,0	14,0	0,0	0,0	5,4	30,7	14,0	0,0	11,6	0,0	0,0	0,0	13,0	0,0	44,4	9,2	0,0	0,0	142,3
38	Котельная 3.17	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Котельная 1.38	151,3	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	18,0	0,0	0,0	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	188,6
40	Котельная 4.31	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3									0,0
41	Котельная 5.43	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92,9	7,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,2
42	Котельная С.Тюленина	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3				0,0

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Увеличение материальной характеристики тепловой сети в двухтрубном исполнении, м2																		Итого
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
43	Котельная 2.10	0,0	24,3	0,0	50,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	215,3	113,3	0,0	0,0	0,0	87,2	490,5
44	Котельная 2.33	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45	Котельная 2.11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46	Мини-ТЭЦ	29,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	0,0	5,1	27,8	388,7	16,9	38,4	72,9	19,5	17,1	5,2	3,7	28,2	674,6
47	Котельная 5.24	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6
48	Котельная 5.42	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	103,9	0,0	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	111,7
49	Котельная 1.09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3	0,0
50	Котельная 1.26	441,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	472,5
51	Котельная 1.23	0,0	0,0	5,0	0,0	0,0	0,0	33,1	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,5	0,0	0,0	0,0	0,0	42,9	116,3
52	Котельная 1.35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	ТЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54	Котельная 2.34	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
55	Котельная 3.19	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56	Котельная 2.28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57	Котельная 2.29	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58	Котельная 1.41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59	Котельная 5.07	0,0	0,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5																	0,0
60	Котельная 5.46	1 060,8	71,4	5,1	0,0	17,5	215,9	83,6	0,0	23,2	13,9	89,9	78,5	55,5	66,9	71,5	0,0	0,0	0,0	111,0	1 964,7
Сумма по городу		4 150,8	4 107,7	4 270,3	6 726,4	5 720,8	4 884,1	1 968,9	1 586,2	918,4	1 087,8	1 773,3	625,9	722,8	2 069,4	1 032,7	1 817,0	908,8	665,2	658,8	45 695,3

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В разработанной схеме теплоснабжения не запланировано мероприятий по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

6.4.1. Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, описанного в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Омска» в период до 2040 года планируется вывод из эксплуатации следующих котельных:

1) в 2029 году котельная № 3.04 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева» (на ТЭЦ-5);

2) в 2024 году котельная № 5.07 ПАО «Сатурн» (на ТЭЦ-5);

3) в 2032 году котельная № 4.31 ООО «ПТЭ» (на ТЭЦ-3);

4) в 2037 котельная Тюленина ООО «ПТЭ» (на ТЭЦ-3);

5) в 2040 котельная № 1.09 РВПиС (на ТЭЦ-3);

6) в 2034 котельная № 5.21 МП г. Омска «Тепловая компания» (на Мини-ТЭЦ);

7) в 2035 котельная № 5.36 МП г. Омска «Тепловая компания» (на Мини-ТЭЦ).

Для перевода тепловых нагрузок потребителей с действующей котельной 3.04 на ТЭЦ-5 необходимо выполнить:

- Реконструкция существующей тепломагистрали от камеры V-В-ТК-15 до камеры V-В-26/1 с увеличением диаметра до 700 мм длиной 1692 м.
- Реконструкция ПНС-6.
- Строительство ответвления по промзоне на котельную 3.04 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" длиной 1100 м и диаметром 500 мм.
- Строительство ЦТП.
- Строительство насосной станции в районе ТК V-В-ТК-17 по ул. Индустриальная.

Для перевода тепловых нагрузок потребителей с действующей котельной 5.07 на ТЭЦ-5 необходимо выполнить:

- Строительство новой тепловой сети длинной 118 м и диаметром 300 мм.

Технические характеристики новых трубопроводов приведены в таблице 71. Схемы трассировки трубопроводов тепловых сетей приведены на рисунке 50.

Окончательный вид прокладки для указанных в таблицах мероприятий будет определен проектной документацией.

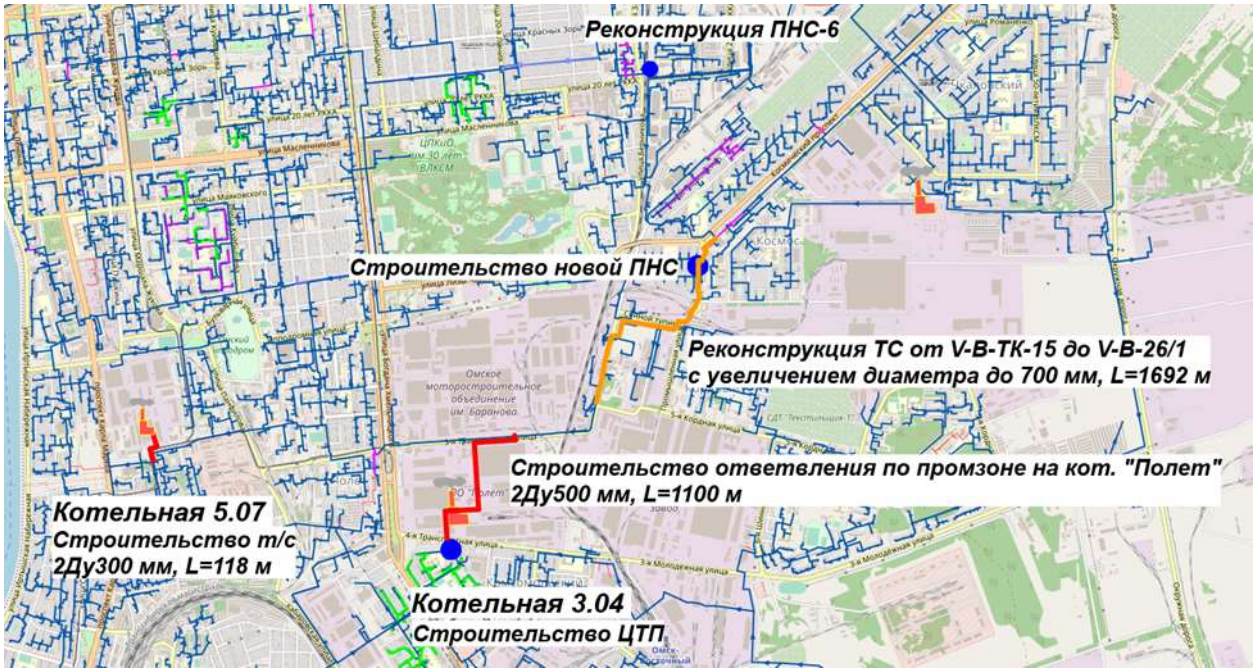

Рисунок 50. Схема реконструкции существующей тепломагистрали (обозначена оранжевым цветом), схема строительства тепломагистрали (обозначена красным цветом) для подключения потребителей котельной 3.04 и 5.07

Для перевода тепловых нагрузок потребителей с действующей котельной № 4.31 ООО «ПТЭ» на ТЭЦ-3 необходимо выполнить:

- Новое строительство т/с от УТ-23/10-4 до ЦТП взамен кот. 4.31 длиной 80 м и диаметром 150 мм;
- строительство ЦТП взамен котельной 4.31.

Для перевода тепловых нагрузок потребителей с действующей котельной С.Тюленина ООО «ПТЭ» на ТЭЦ-3 необходимо выполнить:

- Новое строительство т/с от ТК-55/1-3(т.2) до ЦТП взамен кот. С.Тюленина длиной 160 м и диаметром 80 мм;
- строительство ЦТП котельной С. Тюленина.

Для перевода тепловых нагрузок потребителей с действующей котельной № 1.09 РВПиС на ТЭЦ-3 необходимо выполнить:

- Новое строительство т/с от УТ(персп)-01 до ЦТП в районе ТК-3 длиной 157 м и диаметром 200 мм;
- строительство ЦТП взамен котельной 1.09.

Технические характеристики предложенных мероприятий и стоимость их реализации приведены в таблице 71. Схемы трассировки трубопроводов тепловых сетей приведены на рисунке 51.

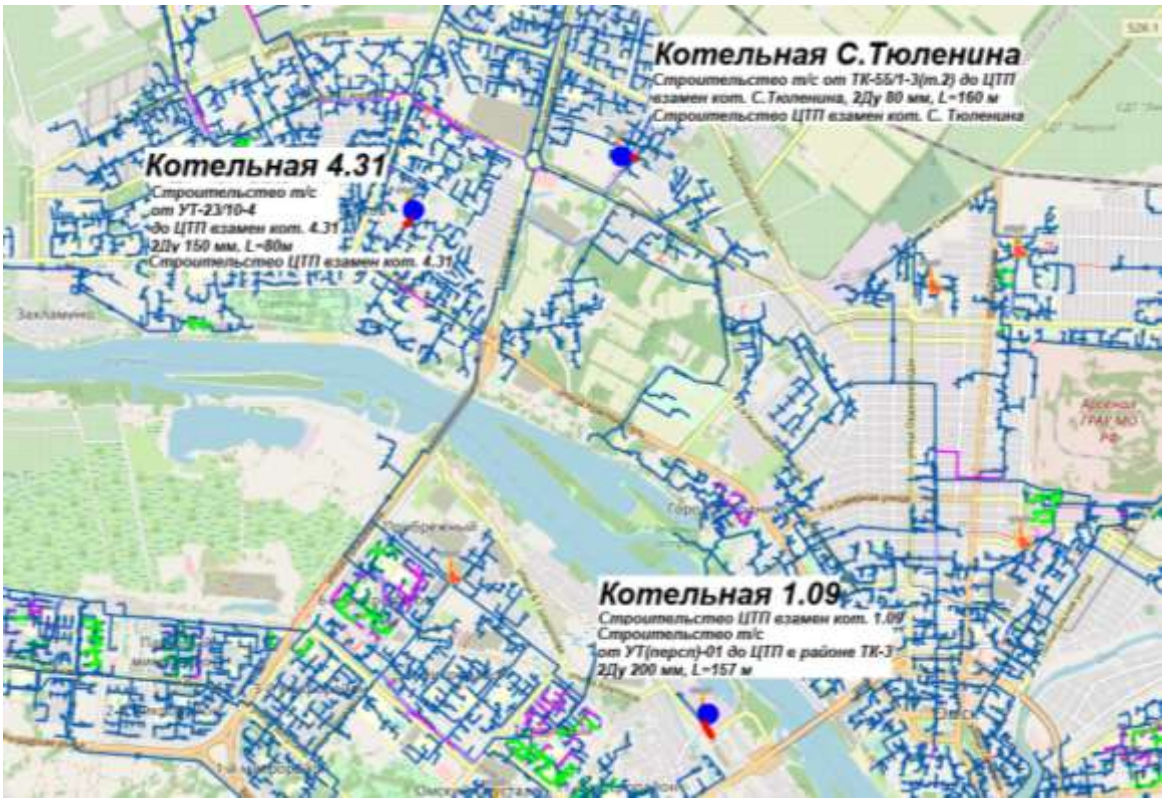

Рисунок 51. Схема реконструкции существующей тепломагистрали (обозначена оранжевым цветом), схема строительства тепломагистрали (обозначена красным цветом) для подключения потребителей котельной 4.31, С. Тюленина, 1.09

–

Для перевода тепловых нагрузок потребителей с действующих котельных № 5.21, № 5.36 МП г. Омска «Тепловая компания» на Мини-ТЭЦ необходимо выполнить:

- Реконструкция т/с от Мини-ТЭЦ до УТ-1/4-5 с увеличением диаметра до 400 мм длиной 950 м;
- Новое строительство т/с от УТ-1/4-5 до новая ТК-1 длиной 1580 м и диаметром 500 мм;
- Новое строительство т/с от новая ТК-1 до ЦТП взамен кот. 5.21 длиной 5 м и диаметром 200 мм;
- Новое строительство т/с от новая ТК-1 до ЦТП взамен кот. 5.36 длиной 550 м и диаметром 400 мм.
- Строительство ЦТП взамен котельной 5.21;

- Строительство ЦТП взамен котельной 5.36.

Технические характеристики предложенных мероприятий и стоимость их реализации приведены в таблице 72. Схемы трассировки трубопроводов тепловых сетей приведены на рисунке 52.

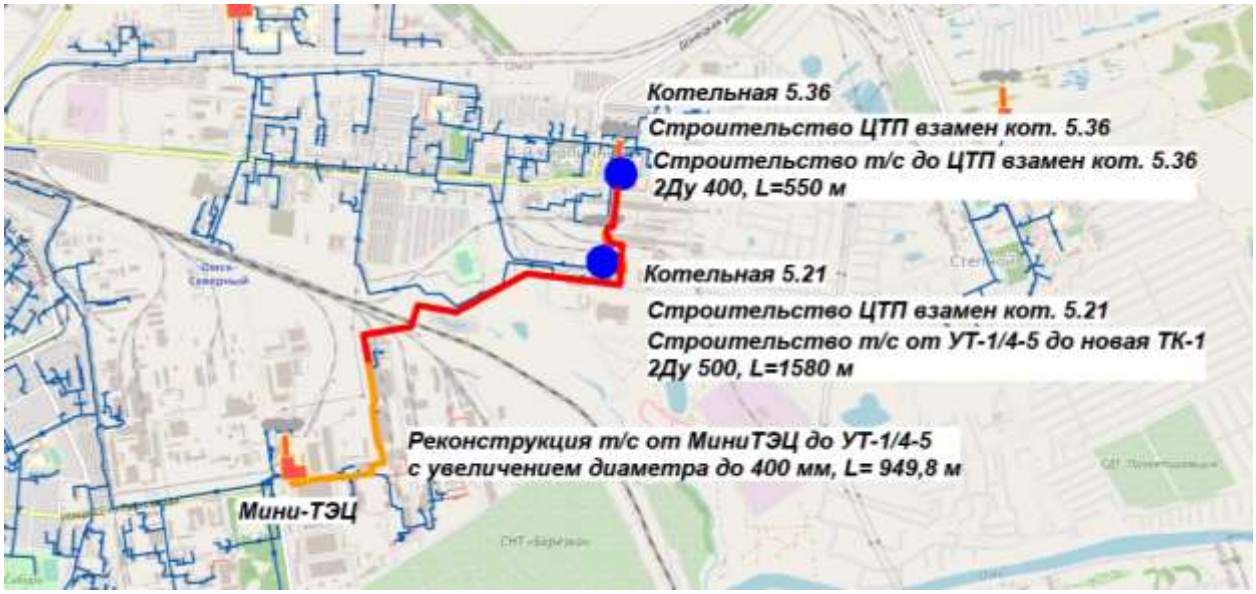

Рисунок 52. Схема реконструкции существующей тепломагистрали (обозначена оранжевым цветом), схема строительства тепломагистрали (обозначена красным цветом) для подключения потребителей котельных 5.36, 5.21

Таблица 71. Технические характеристики новых тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей на источники теплоснабжения АО "ОмскРТС"

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.																				Источник финансирования
												2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего за 2021-2040	
001.01.02.02.000	ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																																
001.01.02.02.957	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Строительство теплотрассы 2Ду-300 для подключения объектов ПАО «Сатурн» (118 м)	ТК-V-В-50	Врезка в существующую сеть	118	2023	-	300	Подземная канальная	ППУ			13 598,1																		13 598,1	Плата за подключение
001.01.02.02.958	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	Строительство теплотрассы для переключения потребителей котельной 3.04	V-В-32	Врезка в существующую сеть	366,7	2026	-	500	Подземная канальная	ППУ					17 390,7	69 331,0															86 721,7	Прибыль направляемая на инвестиции
001.01.02.02.958						366,7	2027	-	500	Подземная канальная	ППУ							72 104,2														72 104,2	Прибыль направляемая на инвестиции
001.01.02.02.958						366,7	2028	-	500	Подземная канальная	ППУ								74 988,4													74 988,4	Прибыль направляемая на инвестиции
001.01.02.02.959	ТЭЦ-3	АО "ОмскРТС"	Новое строительство т/с от УТ-23/10-4 до ЦТП взамен кот. 4.31	УТ-23/10-4	ЦТП взамен кот. 4.31	80,0	2030-2031	-	150	надземная	ППУ										305,3	3 651,6										3 957,0	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.960	ТЭЦ-3	АО "ОмскРТС"	Новое строительство т/с от ТК-55/1-3(т.2) до ЦТП взамен кот. С.Тюленина	ТК-55/1-3(т.2)	ЦТП взамен кот. С.Тюленина	160,0	2035-2036	-	80	бесканальная	ППУ															570,2	6 820,1					7 390,3	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.961	ТЭЦ-3	АО "ОмскРТС"	Новое строительство т/с от УТ(персп)-01 до ЦТП в районе ТК-3	УТ(персп)-01	ЦТП в районе ТК-3	157,0	2038-2039	-	200	бесканальная	ППУ																		1 291,7	15 448,4		16 740,1	Бюджетные средства / ценовая зона
Итого												0,00	0,00	13 598,10	0,00	17 390,70	69 331,00	72 104,20	74 988,40	0,00	305,30	3 651,60	0,00	0,00	0,00	570,20	6 820,10	0,00	1 291,70	15 448,40	0,00	275 499,80	

Таблица 72. Технические характеристики новых тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей на источник теплоснабжения ООО «Теплогенерирующий комплекс»

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.												Источник финансирования
												2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Всего за 2021-2040	
010.02.02.000	ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																							
010.02.02.031	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Реконструкция т/с с увеличением диаметра от МиниТЭЦ до УТ-1/4-5	МиниТЭЦ	УТ-1/4-5	603,8	2030-2031	200-250	400	надземная	ППУ		12 580,6	95 651,6										108 232,1	Бюджетные средства / ценовая зона
010.02.02.031						346,0	2031	200	400	подвальная	ППУ			54 811,9										54 811,9	Бюджетные средства / ценовая зона
010.02.02.032	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Новое строительство т/с от УТ-1/4-5 до новая ТК-1	УТ-1/4-5	новая ТК-1	1580	2031-2032	-	500	надземная	ППУ			23 949,4	286 435,2									310 384,6	Бюджетные средства / ценовая зона
010.02.02.033	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Новое строительство т/с от новая ТК-1 до ЦТП взамен кот. 5.21	новая ТК-1	ЦТП взамен кот. 5.21	5	2032-2033	-	200	надземная	ППУ				27,1	324,3								351,4	Бюджетные средства / ценовая зона
010.02.02.034	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Новое строительство т/с от новая ТК-1 до ЦТП взамен кот. 5.36	новая ТК-1	ЦТП взамен кот. 5.36	550	2033-2034	-	400	надземная	ППУ					8 194,7	98 008,0							106 202,7	Бюджетные средства / ценовая зона
Итого												0,0	12 580,6	174 412,9	286 462,3	8 518,9	98 008,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	579 982,7	

6.4.2. Мероприятия на тепловых сетях в целях обеспечения качества и повышения надежности ЦТП

Большая часть ЦТП в г. Омск находится на тепловых сетях от источников теплоснабжения АО "ТГК-11" и АО "ОмскРТС" и эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания". Перечень мероприятий по строительству ЦТП, планируемых к реализации АО "ОмскРТС" приведен в таблице 73. Перечень мероприятий по реконструкции оборудования ЦТП, планируемых к реализации МП г. Омска "Тепловая компания" приведен в таблице 74. Перечень мероприятий по строительству ЦТП, планируемых к реализации ООО «Теплогенерирующий комплекс» приведен в таблице 75.

Таблица 73. Мероприятия по строительству ЦТП АО "ОмскРТС"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
				Всего за 2021-2040	
001.01.02.08.000	ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"				
001.01.02.08.1213	ТЭЦ-5	Строительство ЦТП (80 Гкал/ч) для переключения котельной 3.04 на ТЭЦ-5	2027-2028	714 091,0	Прибыль направляемая на инвестиции
001.01.02.08.1214	ТЭЦ-3	Строительство ЦТП (4 Гкал/ч) взамен котельной 4.31	2030-2031	40 162,8	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.08.1215	ТЭЦ-3	Строительство ЦТП (0,2 Гкал/ч) котельной С. Тюленина	2035-2036	2 443,2	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.08.1216	ТЭЦ-3	Строительство ЦТП (1,3 Гкал/ч) взамен котельной 1.09	2038-2039	17 863,8	Бюджетные средства / ценовая зона
Итого				774 560,8	

Таблица 74. Мероприятия по реконструкции оборудования ЦТП МП г. Омска "Тепловая компания"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
				Всего за 2021-2040	
МП г. Омска "Тепловая компания"					
001.03.02.08.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"				
001.03.02.08.1217	ТЭЦ-5	Модернизация оборудования ЦТП-503 по ул. Звездова, 70 (замена смесительно-повысительных насосов отопления типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 021	3 599,7	Амортизация
001.03.02.08.1218	КРК	Модернизация оборудования ЦТП-680 по ул. 70 лет Октября, 22 к. 3 (замена моноблочных пластинчатых теплообменников ГВС на пластинчатые теплообменники ГВС с увеличением мощности (ALFA LAVAL), сетевых насосов отопления, циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 021	23 096,5	Амортизация
001.03.02.08.1219	ТЭЦ-2	Модернизация оборудования ЦТП-705 по ул. 4-я Железнодорожная, 12а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), повысительных насосов отопления и циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 021	4 743,3	Амортизация
001.03.02.08.1220	КРК	Модернизация оборудования ЦТП-605 по ул. Лукашевича, 14а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), смесительно-повысительных насосов отопления и циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 022	11 338,2	Амортизация
001.03.02.08.1221	КРК	Модернизация оборудования ЦТП-660 по ул. 70 лет Октября, 10а (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 023	13 700,6	Прочие собственные средства
001.03.02.08.1222	КРК	Модернизация оборудования ЦТП-604 по ул. Лукашевича, 21 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), смесительно-повысительных насосов отопления и циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 023	12 207,1	Прочие собственные средства
001.03.02.08.1223	ТЭЦ-3	Модернизация оборудования ЦТП-601 по ул. Лукашевича, 27в (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 022	13 060,6	Прочие собственные средства
001.03.02.08.1224	ТЭЦ-3	Модернизация оборудования ЦТП-602 по ул. Б. Зеленый, 10 (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 022	13 060,6	Амортизация
001.03.02.08.1225	КРК	Модернизация оборудования ЦТП-686 по ул. Дмитриева, 11 (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 022	13 060,6	Прочие собственные средства
001.03.02.08.1226	КРК	Модернизация оборудования ЦТП-689 по ул. Дмитриева, 13 к. 11 (замена сетевых насосов отопления, циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 022	13 060,6	Прочие собственные средства
001.03.02.08.1227	ТЭЦ-2	Модернизация оборудования ЦТП-269 по ул. 10-я Чередовая, 23 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 023	22 740,3	Прочие собственные средства
001.03.02.08.1228	КРК	Модернизация оборудования ЦТП-646 по ул. Рокоссовского, 14а (замена повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 023	13 700,6	Амортизация
001.03.02.08.1229	ТЭЦ-5	Модернизация оборудования ЦТП-101 по ул. 17-й Военный городок, 366 к. 1 (замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 023	8 387,0	Прочие собственные средства
001.03.02.08.1230	ТЭЦ-2	Модернизация оборудования ЦТП-270 по ул. Полторацкого, 47/1 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 024	23 809,1	Прочие собственные средства
001.03.02.08.1231	ТЭЦ-2	Модернизация оборудования ЦТП-703 по ул. 1-я Железнодорожная, 40а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 024	12 780,9	Амортизация

№ проекта	Наименование источ-ника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирова-ния
				Всего за 2021-2040	
001.03.02.08.1232	ТЭЦ-3	Модернизация оборудования ЦТП-306 по ул. 22 Апреля, 35 (замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 025	9 193,9	Амортизация
001.03.02.08.1233	ТЭЦ-5	Модернизация оборудования ЦТП-548 по ул. Съездовская, 150 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 025	13 381,6	Амортизация
001.03.02.08.1234	КРК	Модернизация оборудования ЦТП-657 по ул. Бережного, 5 (замена изношенных пластинчатых теплообменников ГВС (ALFA LAVAL) на пластинчатые теплообменники ГВС с улучшенными характеристиками (ALFA LAVAL), сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 025	24 928,1	Прочие собственные средства
001.03.02.08.1235	ТЭЦ-5	Модернизация оборудования ЦТП-704 по ул. 20 лет РККА, 206а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 025	13 381,6	Амортизация
001.03.02.08.1236	ТЭЦ-3	реконструкция ЦТП-602 ул. Б.Зеленый,10 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033	18 994,5	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1237	КРК	ЦТП-605 Лукашевича,14а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033	16 489,6	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1238	КРК	ЦТП-646 ул. Рокоссовского,14а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033	19 197,2	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1239	КРК	ЦТП-657 Бережного,5с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033	26 178,0	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1240	ТЭЦ-3	ЦТП-662 ул. Б.Архитекторов,3 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033	31 413,6	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1241	ТЭЦ-2	ЦТП-703 1-я Железнодорожная,40а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 032	25 002,9	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1242	КРК	ЦТП-689 ул. Дмитриева,13/11с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 032	31 670,3	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1243	КРК	ЦТП-660 ул. 70 лет Октября,10а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 032	18 335,4	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1244	ТЭЦ-3	ЦТП-306 ул. 22 Апреля,35 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 031	17 512,3	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1245	ТЭЦ-5	ЦТП-548 ул. Съездовская,150с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 031	28 656,6	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1246	ТЭЦ-5	ЦТП-704 ул. 20 лет РККА,206а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 031	28 656,6	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1247	ТЭЦ-3	ЦТП-663 Дмитриева,2 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 025	24 042,1	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1248	КРК	ЦТП-604 Лукашевича,21с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 026	15 184,5	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1249	ТЭЦ-3	ЦТП-603 ул. Б.Заречный,2гс заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 027	23 847,2	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1250	ТЭЦ-3	ЦТП-601 ул. Лукашевича, 27в с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками)	2 027	14 573,3	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1251	ТЭЦ-2	ЦТП-269 ул. 10-я Чередовая,23/1с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 027	25 172,0	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1252	КРК	ЦТП-686 ул. Дмитриева,11 (с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками)	2 028	26 355,1	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1253	ТЭЦ-2	ЦТП-270 ул. Полторацкого,47/1 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 028	26 355,1	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1254	ТЭЦ-5	ЦТП-504 ул. Нейбута,10к1с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 029	26 141,5	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1255	КРК	ЦТП-614 ул. Рокоссовского,18к4с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 029	26 141,5	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1256	ТЭЦ-5	ЦТП-501 ул. Омская,108ас заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 030	28 890,7	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1257	ТЭЦ-5	ЦТП-549 ул. Съездовская,41 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 030	27 370,2	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1258	ТЭЦ-5	ЦТП-545 ул. 3-й Разъезд,36а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 031	19 104,4	Прибыль направляемая на инвестиции

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
				Всего за 2021-2040	
001.03.02.08.1259	КРК	ЦТП-658 ул. Лисицкого,5а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 031	30 248,6	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1260	ТЭЦ-3	ЦТП-301 ул. Пригородная,3к3 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 031	4 776,1	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1261	ТЭЦ-5	ЦТП-101 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 032	6 667,4	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1262	ТЭЦ-5	ЦТП-506 ул. 20 лет РККА,7к4 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 032	5 000,6	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1263	ТЭЦ-5	ЦТП-546 ул. Куйбышева,142а (с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 032	31 670,3	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1264	ТЭЦ-5	ЦТП-502 ул. Звездова,98а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 032	31 670,3	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1265	ТЭЦ-5	ЦТП-102 ул. Челюскинцев,98к2с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033	24 432,8	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1266	ТЭЦ-5	ЦТП-547 ул. Маяковского,46а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033	33 158,8	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1267	ТЭЦ-5	ЦТП-503 ул. Звездова,70 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033	33 158,8	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.08.1268	ТЭЦ-5	ЦТП-103 ул. 5-я Северная,203г с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033	5 235,6	Прибыль направляемая на инвестиции
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"				1 014 534,6	
003.02.08.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"				
003.02.08.011	Котельная 3.04	Модернизация оборудования ЦТП-711 по ул. Кирова, 7б (замена изношенных пластинчатых теплообменников ГВС (ALFA LAVAL) на пластинчатые теплообменники ГВС с улучшенными характеристиками (ALFA LAVAL), повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 024	12 780,9	Прочие собственные средства
003.02.08.012	Котельная 3.04	Модернизация оборудования ЦТП-713 по ул. Кирова, 8/3 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 025	13 381,6	Прочие собственные средства
003.02.08.013	Котельная 3.04	Модернизация оборудования ЦТП-712 по ул. Свободы, 54а (замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 025	2 757,3	Прочие собственные средства
003.02.08.014	Котельная 3.04	ЦТП-711 ул. Кирова,7б с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 032	31 670,3	Прибыль направляемая на инвестиции
003.02.08.015	Котельная 3.04	ЦТП-711 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033	24 432,8	Прибыль направляемая на инвестиции
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"				85 022,8	
004.02.08.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"				
004.02.08.056	Котельная 3.14	Модернизация оборудования ЦТП-203 по ул. Машиностроительная, 5/1 (замена смесительно-повысительных насосов отопления, циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 024	12 207,1	Прибыль направляемая на инвестиции
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"				12 207,1	
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания"				1 111 764,5	

Таблица 75. Мероприятия по строительству ЦТП ООО «Теплогенерирующий комплекс»

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
				Всего за 2021-2040	
010.02.08.000	ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"				
010.02.08.053	Мини-ТЭЦ	Строительство ЦТП (30 Гкал/ч) взамен котельной 5.21	2032-2033	325 800,3	Бюджетные средства / ценовая зона
010.02.08.054	Мини-ТЭЦ	Строительство ЦТП (17 Гкал/ч) взамен котельной 5.36	2033-2034	192 005,0	Бюджетные средства / ценовая зона
Итого				517 805,3	

6.4.3. Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Для улучшение гидравлических режимов работы тепловой сети котельной 1.04 МП г. Омска "Тепловая компания" запланировано строительство перемычки от ТПНС по Талалихина, 22 до теплотрассы по ул. Грибоедова. Технические характеристики нового трубопровода тепловых сетей приведены в таблице 76.

В целях оптимизации гидравлических режимов на Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс" при переходе с графика центрального регулирования 130/70 ^{o}C на график регулирования 115/70 ^{o}C запланировано увеличение диаметра тепловых сетей. Технические характеристики мероприятий приведены в таблице 77.

Технико-экономическим обоснованием перехода с графика 130/70 ^{o}C на график 115/70 ^{o}C служит следующее:

- Температурная деформация снижается на 9% относительно графика 130/70.
- Снижается величина не используемого резерва в системе теплоснабжения из-за отличия фактических тепловых нагрузок от договорных.
- Продолжительность стояния температуры наружного воздуха ниже -25 ^{o}C составляет не более 15 дней в году, а при наиболее продолжительных температурах наружного воздуха температурный график 115/70 полностью соответствует графику 130/70.
- На действующих тепловых источниках производительность насосной группы полностью позволяет покрыть потребный расход теплоносителя и не требует дополнительных капитальных вложений.
- Потери тепловой энергии при транспортировке до потребителей снижаются на 170 Гкал в год при этом экономия природного газа составит 25 тыс. м^3 в год.
- Расход электроэнергии не изменяется, так как количество работающих сетевых насосов остается неизменным.

Таблица 76. Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения котельной 1.04 МП г. Омска "Тепловая компания"

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
											Всего за 2021-2040	
002.02.02.000	ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"											
002.02.02.182	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Строительство перемычки от ТПНС по Талалихина, 22 до теплотрассы по ул. Грибоедова	ТПНС по Талалихина, 22	теплотрасса по ул. Грибоедова	350	2025	200	надземная	ППУ	4443,7	Амортизация
Итого											4443,7	

Таблица 77. Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения Мини-ТЭЦ ООО "Тепловая компания"

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
											Всего за 2021-2040	
010.02.05.000	ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"											
010.02.05.051	Мини-ТЭЦ	Реконструкция внутриплощадочных тепловых сетей котельной по ул. 22-го Партсъезда, 97	Котельная	уз_1	10	2021-2023	600-700	700-800	Подземная бесканальная	ППУ	46 017,0	Собственные средства
Итого											46 017,0	

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения приведены в Главе 11 "Оценка надежности теплоснабжения". Технические характеристики и стоимость мероприятий по строительству резервирующих перемычек для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения приведены в таблице 78.

Окончательный вид прокладки для указанных в таблицах мероприятий будет определен проектной документацией.

Таблица 78. Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения АО "ОмскРТС"

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
											Всего за 2021-2040	
001.01.02.02.962	ТЭЦ-2	Строительство перемычки от ТЭЦ-2 до ТК-II-3-9 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения	ТЭЦ-2	ТК-II-3-9	500,0	2024	-	600	Надземная	ППУ	64 121,2	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.962					500,0	2025	-	600	Надземная	ППУ	67 070,8	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.963	ТЭЦ-3	Строительство перемычки от ТЭЦ-3 до ТК-III-Ю-21 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения	ТЭЦ-3	ТК-III-Ю-21	660,0	2035	-	800	Надземная	ППУ	158 766,8	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.963					660,0	2036	-	800	Надземная	ППУ	165 117,5	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.963					660,0	2037	-	800	Надземная	ППУ	171 722,2	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.963					660,0	2038	-	800	Надземная	ППУ	178 591,1	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.963					660,0	2039	-	800	Надземная	ППУ	185 734,7	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.964	ТЭЦ-3	Строительство перемычки для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения	-	-	10,0	2030	-	700	Надземная	ППУ	1 907,7	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.965	ТЭЦ-4	Строительство перемычки от Уз. IV-I-24 (ТЭЦ-4) до ТК-III-Ю-21 (ТЭЦ-3) для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения	Уз. IV-I-24 (ТЭЦ-4)	ТК-III-Ю-21 (ТЭЦ-3)	580,0	2029	-	600	Надземная	ППУ	91 017,5	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.965					580,0	2030	-	600	Надземная	ППУ	94 658,2	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.965					580,0	2031	-	600	Надземная	ППУ	98 444,5	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.965					580,0	2032	-	600	Надземная	ППУ	102 382,3	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.965					580,0	2033	-	600	Надземная	ППУ	106 477,6	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.966	ТЭЦ-5	Строительство перемычки от ТЭЦ-5 до V-5-П-4 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения	ТЭЦ-5	V-5-П-4	671,4	2024	-	1000	Надземная	ППУ	122 316,8	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.966					671,4	2025	-	1000	Надземная	ППУ	127 943,4	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.966					671,4	2026	-	1000	Надземная	ППУ	133 061,2	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.966					671,4	2027	-	1000	Надземная	ППУ	138 383,6	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.966					671,4	2028	-	1000	Надземная	ППУ	143 918,9	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.966					671,4	2029	-	1000	Надземная	ППУ	149 675,7	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.966					671,4	2030	-	1000	Надземная	ППУ	155 662,7	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.967	ТЭЦ-5	Строительство перемычки от V-ВЮ-4/1 до V-ВЮ-4/1 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения	V-ВЮ-4/1	V-ВЮ-4/1	5,0	2031	-	600	Надземная	ППУ	848,7	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.968	ТЭЦ-5	Строительство перемычки от V-ВЮ-П-10 до V-ВЮ-П-10 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения	V-ВЮ-П-10	V-ВЮ-П-10	5,0	2032	-	600	Надземная	ППУ	882,6	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.969	ТЭЦ-5	Строительство перемычки от ПНС-8 до V-С-ТК-6/1 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения	ПНС-8	V-С-ТК-6/1	725,0	2031	-	1000	Надземная	ППУ	174 805,9	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.969					725,0	2032	-	1000	Надземная	ППУ	181 798,2	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.969					725,0	2033	-	1000	Надземная	ППУ	189 070,1	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.02.969					725,0	2034	-	1000	Надземная	ППУ	196 632,9	Бюджетные средства /

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяжен-ность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства	Существую-щий условный диаметр, мм	Перспектив-ный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизо-ляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансиро-вания
											Всего за 2021-2040	
												ценовая зона
001.01.02.02.970	ТЭЦ-2	Строительство перемычки от Котельная 2.10 до до маги-стрального тр-да Южный для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения	Котельная 2.10	до маги-стрального тр-да Южный	130,0	2026	-	500	Надземная	ППУ	18 278,0	Бюджетные средства / ценовая зона
Итого											3 219 291,0	

–

6.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, включенных в инвестиционную программу АО "ОмскРТС" до 2026 года, представлен в таблице 79. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год. Дополнительно выполнен прогноз необходимого объема перекладок тепловых сетей исходя из количества тепловых сетей со сроком службы более 30 лет.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, включенных в инвестиционную программу МП г. Омска "Тепловая компания" до 2025 года, представлен в таблице 80. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год. Дополнительно выполнен прогноз необходимого объема перекладок тепловых сетей исходя из количества тепловых сетей со сроком службы более 30 лет.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжающей организации АО «Омскшина» представлен в таблице 81. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжающей организации ООО «ПТЭ» представлен в таблице 82. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжающей организации АО «ОНИИП» представлен в таблице 83. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжающей организации ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ представлен в таблице 84. В графе "2021" приведены

фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжающей организации ООО «Теплогенерирующий комплекс» представлен в таблице 85. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжающей организации ПАО «Омский каучук» представлен в таблице 86. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжающей организации ООО «Энергопоставка» представлен в таблице 87. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжающей организации БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» представлен в таблице 88. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжающей организации ООО СМТ «Стройбетон» представлен в таблице 89. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжающей организации ООО «Тепловая компания» представлен в таблице 90. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции тепловых сетей определены по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-13-

2022. Сборник № 13. Наружные тепловые сети». Расчет стоимости строительства выполнен с учетом индексов-дефляторов МЭР на год реализации мероприятия.

Окончательный вид прокладки для указанных в таблицах мероприятий будет определен проектной документацией.

Сводные данные по длинам реконструируемых тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса приведены в таблице 91. Общая длина запланированных к реконструкции тепловых сетей составит 1 051,3 км в двухтрубном исполнении.

Общая материальная характеристика (квартальные и магистральные сети) запланированных к реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса приведена в таблице 92. В целом по городу планируется выполнить реконструкцию 458 526,5 м^2 тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации, что составляет 64,5 % от общей материальной характеристики тепловых сетей (в среднем 3,6 % в год).

Полный реестр мероприятий по реконструкции тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации, финансирование которых планируется осуществить согласно Варианту развития № 2 за счет перехода г. Омск в ценовую зону теплоснабжения, приведен в Приложении Главы 8.

Таблица 79. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых АО "ОмскРТС"

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
001.01.02.03.000	ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"											
	Мероприятия АО "ОмскРТС"											
001.01.02.03.971	КРК	Техническое перевооружение теплотрассы 2 луча КРК по ул. Дмитриева от К-II-34 до К-II-34/1 с увеличением диаметра до 720 мм	К-II-34	К-II-34/1	635	2021	500	700	подземная канальная	ППУ	142 036,0	Амортизация
001.01.02.03.972	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. 1-я Индустриальная от V-B-ТК-26/1	V-B-ТК-26/1	V-B-27	175	2020-2021	500-600	500-600	надземная	ППУ	178,0	Амортизация
001.01.02.03.973	ТЭЦ-3	Создание узла коммерческого учета тепловой энергии Ду 200 мм на ответвлении в тепловой камере ТК-III-Ю-25	-	-	-	2021	-	-	-	ППУ	4 760,5	Амортизация
001.01.02.03.974	-	Внедрение системы дистанционного контроля и мониторинга в тепловых камерах	-	-	-	2021	-	-	-	ППУ	1 334,0	Амортизация
001.01.02.03.975	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение участка Восточного луча от ТК-V-B-46 до ТК-V-B-46/3 по территории Онкологического диспансера	ТК-V-B-46	ТК-V-B-46/3	213	2025	300	300	надземная, подземная канальная	ППУ	31 728,0	Амортизация
001.01.02.03.976	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. Б. Хмельницкого между V-B-ТК-101 и V-B-ТК-103 с устройством канала	V-B-ТК-101	V-B-ТК-103	801	2020-2022	700	700	подземная канальная, подземная безкан.	ППУ	133 194,3	Амортизация
001.01.02.03.977	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение теплотрассы Западного луча ТЭЦ-5 по ул. Красногвардейская между I-3-ТК-29 и I-3-ТК-29/10	I-3-ТК-29	I-3-ТК-29/10	390	2023-2024	400	400	подземная канальная	ППУ	100 981,0	Амортизация
001.01.02.03.978	ТЭЦ-2	Создание узла коммерческого учета тепловой энергии в тепловой камере ТК-II-B-22	-	-	-	2022-2023	-	-	-	ППУ	7 248,0	Амортизация
001.01.02.03.979	ТЭЦ-5	Создание узла коммерческого учета тепловой энергии в тепловой камере V-B- ТК-21/1	-	-	-	2022-2023	-	-	-	ППУ	5 198,0	Амортизация
001.01.02.03.980	ТЭЦ-2	Техническое перевооружение участка Северо-Восточного луча ТЭЦ-2 от ТК-II-B-10/1 до ТК-II-B-10/3 по территории школы № 47	ТК-II-B-10/1	ТК-II-B-10/3	131	2026	200	200	подземная безканальная	ППУ	11 112,0	Амортизация
001.01.02.03.981	ТЭЦ-3	Техническое перевооружение участка Восточного луча от ТК-III-B-35/1 до ТК-III-B-36/1 по территории Дома пионеров	ТК-III-B-35/1	ТК-III-B-36/1	109	2026	500	500	подземная канальная	ППУ	17 273,0	Амортизация
001.01.02.03.982	ТЭЦ-2	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-2 с превышенным сроком эксплуатации	-	-	1 327	2027-2040			подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	312 145,9	Амортизация
001.01.02.03.983	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 с превышенным сроком эксплуатации	-	-	4 787	2027-2040			подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	1 176 264,1	Амортизация
001.01.02.03.984	ТЭЦ-4	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-4 с превышенным сроком эксплуатации	-	-	1 671	2027-2040			подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	355 830,7	Амортизация
001.01.02.03.985	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-5 с превышенным сроком эксплуатации	-	-	7 392	2027-2040			подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	2 116 703,4	Амортизация
001.01.02.03.986	КРК	Реконструкция тепловых сетей КРК с превышенным сроком эксплуатации	-	-	2 947	2027-2040			подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	882 576,4	Амортизация
001.01.02.03.987	ТЭЦ-2	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-2 с превышенным сроком эксплуатации	-	-	8 979	2023-2040			подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	2 634 358,3	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.03.988	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 с превышенным сроком эксплуатации	-	-	22 893	2023-2040			подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	5 826 099,7	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.03.989	ТЭЦ-4	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-4 с превышенным сроком эксплуатации	-	-	6 313	2023-2040			подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	1 738 408,2	Бюджетные средства / ценовая зона

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
001.01.02.03.990	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-5 с превышенным сроком эксплуатации	-	-	43 547	2023-2040			подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	12 298 766,7	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.03.991	КРК	Реконструкция тепловых сетей КРК с превышенным сроком эксплуатации	-	-	14 329	2023-2040			подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	4 348 713,6	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.03.992	ТЭЦ-5	Реконструкция магистральных тепловых сетей котельной 3.04 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям ТЭЦ-5				2023-2041				ППУ	238 753,6	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.03.993	ТЭЦ-3	Реконструкция магистральных тепловых сетей котельной 4.31 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям ТЭЦ-3				2023-2042				ППУ	9 853,1	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.03.994	ТЭЦ-5	Реконструкция квартальных тепловых сетей котельной 3.04 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям ТЭЦ-5				2023-2041				ППУ	544 715,8	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.03.995	ТЭЦ-3	Реконструкция квартальных тепловых сетей котельной 4.31 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям ТЭЦ-3				2023-2042				ППУ	27 178,8	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.03.996	ТЭЦ-3	Реконструкция квартальных тепловых сетей котельной 1.09 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям ТЭЦ-3				2023-2044				ППУ	1 895,2	Бюджетные средства / ценовая зона
001.01.02.03.997	-	Приобретение оборудования для врезки в трубопровод под давлением (1 шт/)	-	-	-	2021	-	-	-	-	140,4	Амортизация
001.01.02.03.998	-	Приобретение сварочных аппаратов (2 шт.)	-	-	-	2021	-	-	-	-	1 794,0	Амортизация
001.01.02.03.999	-	Приобретение аппарата для разморозки труб (1 шт.)	-	-	-	2021	-	-	-	-	108,0	Амортизация
001.01.02.03.1000	-	Приобретение газоанализатора (2 шт.)	-	-	-	2021	-	-	-	-	139,0	Амортизация
001.01.02.03.1001	-	Приобретение робота-тренажера «Гоша-06» (1 шт.)	-	-	-	2021	-	-	-	-	243,0	Амортизация
001.01.02.03.1002	-	Приобретение программного обеспечения «СТАРТ» и «Base» для проведения прочностных расчетов трубопроводов и фундаментов	-	-	-	2021	-	-	-	-	547,0	Амортизация
001.01.02.03.1003	-	Выкуп тепловых сетей у АО «ТГК-11» (4 шт.)	-	-	-	2021	-	-	-	-	164 074,0	Уставной капитал
001.01.02.03.1004	-	Приобретение илососного автомобиля (2022 г. -1 шт.)	-	-	-	2022	-	-	-	-	7 070,0	Амортизация
001.01.02.03.1005	-	Приобретение передвижной автомастерской (2022 г. - 1 шт.)	-	-	-	2022	-	-	-	-	6 453,0	Амортизация
001.01.02.03.1006	-	Приобретение трассоискателя (1 шт.)	-	-	-	2022	-	-	-	-	216,0	Амортизация
001.01.02.03.1007	-	Приобретение гидродетектора (1 шт.)	-	-	-	2022	-	-	-	-	5 115,0	Амортизация
001.01.02.03.1008	-	Приобретение электроприводов (8 шт.)	-	-	-	2022	-	-	-	-	4 891,0	Амортизация
001.01.02.03.1009	-	Приобретение илососного автомобиля (2023 г. - 1 шт.)	-	-	-	2022	-	-	-	-	7 027,0	Амортизация
001.01.02.03.1010	-	Приобретение передвижных автомастерских (2023 г. - 1 шт., 2024 г. -1 шт.)	-	-	-	2022	-	-	-	-	12 745,0	Амортизация
001.01.02.03.1011	-	Приобретение кранов-манипуляторов (2024 г. - 1 шт., 2026 г. - 1 шт.)	-	-	-	2022	-	-	-	-	21 483,0	Амортизация
001.01.02.03.1012	-	Приобритение легкового автомобиля Среднего класса (1 шт)	-	-	-	2022	-	-	-	-	640,0	Амортизация
001.01.02.03.1013	-	Приобретение объектов тепловых сетей у АО "ТГК-11"	-	-	-	2022	-	-	-	-	109 297,0	Амортизация
001.01.02.03.1014	-	Приобретение объектов незавершенного строительства у АО "ТГК-11"	-	-	-	2022	-	-	-	-	19 270,0	Амортизация
001.01.02.03.1015	-	Резерв на непредвиденные расходы	-	-	-	2022	-	-	-	-	34 762,0	Амортизация
Итого											33 363 320,5	

Таблица 80. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых МП г. Омска "Тепловая компания"

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
	МП г. Омска "Тепловая компания"											
001.03.02.03.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"											
001.03.02.03.1016	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей по ул. 5-я Кордная, 7 (школа-интернат)	ул. 5-я Кордная, 7 (школа-интернат)		-	2021	-	-	-	-	3 000,7	Амортизация
001.03.02.03.1017	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей по ул. 2-я Производственная, 37 (школа № 24)	ул. 2-я Производственная, 37 (школа № 24)		-	2021	-	-	-	-	533,9	Амортизация
001.03.02.03.1018	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей по ул. Арсеньева, 1 (школа № 93)	ул. Арсеньева, 1 (школа № 93)		-	2021	-	-	-	-	2 386,0	Амортизация
001.03.02.03.1019	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей по ул. Долгирева, 81 (военная кафедра технического университета)	ул. Долгирева, 81 (военная кафедра технического университета)		-	2021	-	-	-	-	7 246,0	Амортизация
001.03.02.03.1020	КРК	ТК-II-К-34/1-3 до ТК-23 в сторону ЦТП-680 по ул. 3 Енисейская	ТК-II-К-34/1-3	ТК-23 в сторону ЦТП-680 по ул. 3 Енисейская	720	2022-2024	300	400	подземная канальная	пенотерм, порилекс	27 008,8	Амортизация
001.03.02.03.1021	ТЭЦ-2	от ТК-II-В-22-9 в сторону п. Восточный	ТК-II-В-22-9	в сторону п. Восточный	224	2024	500	500	подземная канальная	пенотерм, порилекс	10 621,7	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.03.1022	ТЭЦ-5	по ул. 3-я дачная, 1 до ТК-27/5 и от ТК-27/10 до ТК-27/11	ул. 3-я дачная, 1 ТК-27/10	ТК-27/5 ТК-27/11	1084	2022-2023	150-200	200-300	подземная канальная	пенотерм, порилекс	18 107,7	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.03.1023	ТЭЦ-5	по ул. Маркса, 35 на территории ОМГУПС (в соответствии с проектом)	ул. Маркса, 35 на территории ОМГУПС		457	2023-2024	150-200	150-200	подземная канальная	пенотерм, порилекс	7 582,6	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.03.1024	ТЭЦ-3	от ТК-III-С-39/7-1 до ТК-39/8 по ул. Бархатова, 6	ТК-III-С-39/7-1 до	ТК-39/8 по ул. Бархатова, 6	506	2024	300	400	надземная	пенотерм, порилекс	10 120,1	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.03.1025	ТЭЦ-2	по ул. 14-я Чередовая (школа-интернат)	ул. 14-я Чередовая (школа-интернат)	-	178	2022	50-70	50-70	подземная канальная	пенотерм, порилекс	1 043,8	Амортизация
001.03.02.03.1026	ТЭЦ-5	по ул. Лермонтова, 131 (школа №1)	ул. Лермонтова, 131 (школа №1)	-	68	2022	100	100	подземная канальная	пенотерм, порилекс	892,1	Амортизация
001.03.02.03.1027	ТЭЦ-3	по ул. Мира, 65 а (д/сад №291)	ул. Мира, 65 а (д/сад №291)	-	30	2022	150	150	подземная канальная	пенотерм, порилекс	1 710,3	Амортизация
001.03.02.03.1028	ТЭЦ-3	по ул. Магистральная, 70 (школа №219)	ул. Магистральная, 70 (школа №219)	-	100	2022	100	100	подземная канальная	пенотерм, порилекс	1 303,0	Амортизация
001.03.02.03.1029	ТЭЦ-5	по ул. 4-я Кордная, 59 а (д/сад)	ул. 4-я Кордная, 59 а (д/сад)	-	72	2023	200	200	подземная канальная	пенотерм, порилекс	1 148,7	Амортизация
001.03.02.03.103	ТЭЦ-5	по ул. Омская, 197 (школа № 90)	ул. Омская,	-	85	2023	100	100	подземная канальная	пенотерм,	1 161,8	Амортизация

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
0			197 (школа № 90)							порилекс		
001.03.02.03.1031	ТЭЦ-5	по ул. 2-я Челюскинцев, 9б (д/сад№138)	ул. 2-я Челюскинцев, 9б (д/сад№138)	-	210	2023	30-70	30-70		пенотерм, порилекс	1 291,7	Амортизация
001.03.02.03.1032	ТЭЦ-5	по ул. Почтовая, 38 (ООСЮТ)	ул. Почтовая, 38 (ООСЮТ)	-	132	2023	80-200	80-200	подземная канальная	пенотерм, порилекс	2 105,9	Амортизация
001.03.02.03.1033	ТЭЦ-3	по ул. Андрианова, 4 (школа № 117)	ул. Андрианова, 4 (школа № 117)	-	80	2023	100	100	подземная канальная	пенотерм, порилекс	1 093,4	Амортизация
001.03.02.03.1034	КРК	по ул. 2-я Солнечная, 15 (школа № 10)	ул. 2-я Солнечная, 15 (школа № 10)	-	70	2023	80	80	подземная канальная	пенотерм, порилекс	430,6	Амортизация
001.03.02.03.1035	ТЭЦ-5	по ул. Ирт. Набережная, 26 (муз. школа)	ул. Ирт. Набережная, 26 (муз. школа)	-	50	2024	100	100	подземная канальная	пенотерм, порилекс	715,5	Амортизация
001.03.02.03.1036	ТЭЦ-5	по ул. Декабристов, 141 (д/сад №291)	ул. Декабристов, 141 (д/сад №291)	-	150	2024	50	50	подземная канальная	пенотерм, порилекс	966,0	Амортизация
001.03.02.03.1037	ТЭЦ-3	по ул. 19 Партсъезда, 38 а (д/дом №4)	ул. 19 Партсъезда, 38 а (д/дом №4)	-	70	2024	200	200	подземная канальная	пенотерм, порилекс	1 169,2	Амортизация
001.03.02.03.1038	ТЭЦ-3	по ул. Круговая, 6 г (д/сад № 331)	ул. Круговая, 6 г (д/сад № 331)	-	50	2024	80	80	подземная канальная	пенотерм, порилекс	322,0	Амортизация
001.03.02.03.1039	ТЭЦ-3	по ул. Мира, 2 к.1 (д/сад №18)	Мира, 2 к.1 (д/сад №18)	-	120	2024	100	100	подземная канальная	пенотерм, порилекс	1 717,2	Амортизация
001.03.02.03.1040	ТЭЦ-5	от ЦТП-705	ЦТП-705	-	1874	2025		50-100	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	пенотерм, порилекс	16 617,9	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.03.1041	ТЭЦ-3	по ул. М. Ивановская, 45 (д/сад №319)	ул. М. Ивановская, 45 (д/сад №319)	-	70	2025	100	100	подземная канальная	пенотерм, порилекс	1 048,8	Амортизация
001.03.02.03.1042	ТЭЦ-3	по ул. 50 Лет Профсоюзов, 105 (школа № 98)	ул. 50 Лет Профсоюзов, 105 (школа № 98)	-	60	2025	100	100	подземная канальная	пенотерм, порилекс	899,0	Амортизация
001.03.02.03.1043	КРК	ТК-1-36 - Дианова, 19а	ТК-1-36	Дианова, 19а	180	2030	325	325	подземная канальная	пенотерм, порилекс	21 583,7	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.03.1044	КРК	Дианова, 19а -Лесной проезд, 8а	Дианова, 19а	Лесной проезд, 8а	310	2026	273	273	подземная канальная	пенотерм, порилекс	28 242,7	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.03.1045	КРК	Лесной проезд, 8а - Лесной проезд, 4б	Лесной проезд, 8а	Лесной проезд, 4б	200	2027	219	219	подземная канальная	пенотерм, порилекс	16 297,8	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.03.1046	КРК	Мкр. Молодежный К-II-5-ТК-6	К-II-5	ТК-6	820	2024	530	426	подземная канальная	пенотерм, порилекс	95 403,0	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.03.104	КРК	Мкр. Парковый ТК-11-Дианова, 8, ТК-3-ТК-4	Мкр. Парко-	Дианова, 8,	572	2032	57-159	57-159	подземная бесканаль-	ППУ	2 576,1	Прочие соб-

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
7			вый ТК-11, ТК-3	ТК-4					ная			ственные средства
001.03.02.03.1048	КРК	Мкр. Парковый ТК-11-Дианова, 8, ТК-3-ТК-4	Мкр. Парковый ТК-11 ТК-3	Дианова, 8, ТК-4	440	2033	57-159	57-159	подземная канальная	пенотерм, порилекс	8 846,1	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1049	КРК	ТК-3-ТК-5	ТК-3	ТК-5	160	2029	273	273	подземная бесканальная	пенотерм, порилекс	8 344,1	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1050	КРК	ТК-5-ТК-7	ТК-5	ТК-7	80	2030	150	150	подземная бесканальная	пенотерм, порилекс	2 172,2	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1051	КРК	От ПАТП-8 по ул. 2 Солнечная, изменение способа прокладки	ПАТП-8 по ул. 2 Солнечная		80	2031	325	426	подземная бесканальная	порилекс	67 964,1	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1052	КРК	От ТК-II-К-34/1 до ТК-23 в сторону ЦТП-680 по ул. 3 Енисейская	ТК-II-К-34/1	ТК-23	60	2031	219	219	подземная бесканальная	пенотерм, порилекс	7 195,3	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1053	ТЭЦ-5	От Плеханова ,78 - 5 Линия,157а	Плеханова ,78	5 Линия,157а	100	2027	219	219	подземная бесканальная	ППУ	3 621,1	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1054	ТЭЦ-5	По Масленникова,152а	Масленникова,152а	-	100	2026	219	219	подземная бесканальная	ППУ	7 782,0	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1055	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей 3 Кордная, 23 - 4 Кордная, 48	3 Кордная, 23	4 Кордная, 48	245	2023	273	273	подземная бесканальная	ППУ	967,6	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1056	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей 5 Кордная, 62б - 1 Шинная, 62	5 Кордная, 62б	1 Шинная, 62	100	2023	159	159	подземная канальная	ППУ	5 920,9	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1057	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей 1 Шинная, 62 - 4 Кордная, 48	1 Шинная, 62	4 Кордная, 48	115	2023	219	219	подземная канальная	ППУ	7 783,6	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1058	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей 4 Кордная, 48	4 Кордная, 48		55	2023	273	273	подземная канальная	ППУ	4 357,5	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1059	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей 4 Кордная, 48 - 56	4 Кордная, 48	4 Кордная, 56	205	2023	219	219	подземная канальная	ППУ	13 874,2	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1060	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей 4 Кордная, 48 - 56	4 Кордная, 48	4 Кордная, 56	50	2023	159	219	подземная канальная	ППУ	3 384,2	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1061	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей 3 Молодежная, 65 - 69	3 Молодежная, 65	3 Молодежная, 69	90	2023	530	273	подземная бесканальная	ППУ	3 555,8	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1062	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей 3 Молодежная, 69 - 73	3 Молодежная, 69	3 Молодежная, 73	245	2023	426	273	подземная бесканальная	ППУ	7 912,3	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1063	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей 3 Молодежная, 81 - 5 Кордная, 73	3 Молодежная, 81	5 Кордная, 73	800	2033	530	530	подземная бесканальная	ППУ	130 852,5	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1064	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей 5 Кордная, 71	5 Кордная, 71		125	2023	219	219	подземная бесканальная	ППУ	3 758,8	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1065	ТЭЦ-2	Реконструкция тепловых сетей 3 Железнодорожная, 20 - 17 Рабочая, 91	3 Железнодорожная, 20	17 Рабочая, 91	500	2025	325	325	подземная канальная	ППУ	47 651,1	Прочие собственные сред-

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
												ства
001.03.02.03.1066	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей Камерный переулок, 5 - 16	Камерный переулок, 5	Камерный переулок, 16	290	2025	219	219	подземная канальная	ППУ	21 556,7	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1067	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей Камерный переулок, 16	Камерный переулок, 16		40	2025	159	219	подземная канальная	ППУ	2 972,4	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1068	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей Камерный переулок, 40 - 36б	Камерный переулок, 40	Камерный переулок, 36б	285	2025	273	273	подземная канальная	ППУ	24 799,2	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1069	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей Камерный переулок, 36б - 50	Камерный переулок, 36б	Камерный переулок, 50	205	2026	325	325	подземная канальная	ППУ	20 455,3	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1070	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей 5 Кордная, 28 - Камерный переулок, 50	5 Кордная, 28	Камерный переулок, 50	170	2026	219	219	подземная канальная	ППУ	13 231,2	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1071	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей 75 Гв. Бригады, 16	75 Гв. Бригады, 16		110	2028	219	219	подземная канальная	ППУ	9 385,1	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1072	ТЭЦ-2	Реконструкция тепловых сетей 5 Рабочая, 64 - 70	5 Рабочая, 64	5 Рабочая, 70	290	2024	530	530	подземная канальная	ППУ	47 570,7	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.03.1073	ТЭЦ-2	Реконструкция тепловых сетей 5 Рабочая, 44	5 Рабочая, 44		100	2028	325	325	подземная канальная	ППУ	10 937,6	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1074	ТЭЦ-2	Реконструкция тепловых сетей 5 рабочая, 44 - Б. Цемента, 6	5 рабочая, 44	Б. Цемента, 6	340	2028	219	219	подземная бесканальная	ППУ	12 889,2	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1075	ТЭЦ-2	Реконструкция тепловых сетей Чайковского, 1 -Труда, 9	Чайковского, 1	Труда, 9	350	2029	273	273	подземная бесканальная	ППУ	18 249,5	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1076	ТЭЦ-2	Реконструкция тепловых сетей Чайковского, 3-3б	Чайковского, 3	Чайковского, 3б	190	2029	325	325	подземная канальная	ППУ	21 758,5	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1077	ТЭЦ-2	Реконструкция тепловых сетей Чайковского, 5 (школа№78)	Чайковского, 5 (школа№78)		210	2024	325	325	подземная канальная	ППУ	24 049,6	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.03.1078	ТЭЦ-2	Реконструкция тепловых сетей Чайковского, 10	Чайковского, 10		40	2029	325	325	подземная канальная	ППУ	4 580,9	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1079	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей Красный путь 111 - Старозагородная роща 8, изменение способа прокладки, строительство 2-х камер	Красный путь 111	Старозагородная роща 8	560	2024	219	219	подземная канальная	пенотерм/ полирекс	39 759,0	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1080	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей Красный путь 111 - Старозагородная роща 8, изменение способа прокладки	Красный путь 111	Старозагородная роща 8	320	2024	159	159	подземная канальная	пенотерм/ полирекс	19 876,0	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1081	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей от ТПНС-305 по ул. Красный Путь, 92	ТПНС-305	ул. Красный Путь, 92	2 350	2025	325	325	надземная	пенотерм/ полирекс	116 968,0	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.03.1082	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей 50 лет Профсоюзов 61а-61б, изменение способа прокладки	50 лет Профсоюзов 61а	50 лет Профсоюзов 61б	250	2025	219	219	подземная канальная	пенотерм/ полирекс	18 584,3	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1083	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей ТК-III-Ю-39- Энтузиастов 20, изменение способа прокладки, увеличение диаметра, строительство 10-ти камер	ТК-III-Ю-39	Энтузиастов 20	1 800	2025	159	219	подземная бесканальная	ППУ	78 106,2	Прочие собственные средства

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
001.03.02.03.1084	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей Мира 13, изменение способа прокладки, увеличение диаметра, строительство 2-х камер	Мира 13	-	430	2026	219	273	подземная канальная	пенотерм/ полирекс	39 176,3	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1085	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей 19 Партсъезда 16 - Энергетиков 17а, изменение способа прокладки, строительств 1-й камеры	19 Партсъезда 16	Энергетиков 17а	700	2026	159	159	подземная канальная	пенотерм/ полирекс	47 662,1	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1086	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей 19 Партсъезда 16 - Энергетиков 17а, изменение способа прокладки, строительств 1-й камеры	19 Партсъезда 16	Энергетиков 17а	140	2026	108	108	подземная канальная	пенотерм/ полирекс	8 163,5	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1087	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей Тварковского 3-7, изменение способа прокладки, строительств 2-х камер	Тварковского 3	Тварковского 7	820	2026	159	159	подземная канальная	пенотерм/ полирекс	55 832,1	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1088	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей 50 лет Профсоюзов 113-113А, изменение способа прокладки	50 лет Профсоюзов 113	50 лет Профсоюзов 113А	240	2027	273	273	подземная канальная	пенотерм/ полирекс	22 893,8	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1089	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей 50 лет Профсоюзов 113А - Мира 98А, изменение способа прокладки	50 лет Профсоюзов 113А	Мира 98А	240	2027	273	273	подземная канальная	пенотерм/ полирекс	22 893,8	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1090	ТЭЦ-4	Реконструкция тепловых сетей Полевая 95, изменение способа прокладки	Полевая 95	-	1 360	2023	108	108	подземная бесканальная	ППУ	19 138,2	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1091	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей Мира 2к1, изменение способа прокладки	Мира 2к1	-	300	2028	108	108	подземная канальная	пенотерм/ полирекс	19 175,1	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1092	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей ТК-III-Ю-33- ТК-III-Ю-33/1, изменение способа прокладки	ТК-III-Ю-33	ТК-III-Ю-33/1	80	2032	426	426	подземная канальная	пенотерм/ полирекс	13 440,9	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1093	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей ТК-III-Ю-33/1- ТК-III-Ю-33/7, изменение способа прокладки, строительство 3-х камер	ТК-III-Ю-33/1	ТК-III-Ю-33/7	350	2032	325	325	подземная канальная	пенотерм/ полирекс	46 005,1	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1094	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей Мира 57/1- Мира 65А, изменение способа прокладки, строительство 5- ти камер	Мира 57/1	Мира 65А	750	2033	159	159	подземная бесканальная	ППУ	23 370,8	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1095	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей Пригородная 10- ЦТП- 301, изменение способа прокладки	Пригородная 10	ЦТП- 301	700	2033	159	159	подземная бесканальная	ППУ	21 812,0	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1096	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей ТК - СЗ П1 на Учхоз.	ТК - СЗ П1	-	1 400	2029	159	159	подземная бесканальная	ППУ	36 301,5	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1097	ТЭЦ-5	Реконструкция т/сетей по ул. Волочаевская, 19 (ТК 10 - ТК 12)	ТК 10	ТК 12	380	2026	426	426	подземная канальная	пенотерм полирекс	48 464,5	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1098	ТЭЦ-5	Реконструкция т/сетей по ул. Красный Путь, 22	ул. Красный Путь, 22	-	600	2027	325	325	подземная канальная	пенотерм полирекс	62 682,2	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1099	ТЭЦ-5	Реконструкция т/сетей по ул. Волочаевская, 17г (стоматология)	ул. Волочаевская, 17г (стоматология)	-	280	2025	325	325	подземная канальная	пенотерм полирекс	30 627,1	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.03.1100	ТЭЦ-5	Реконструкция т/сетей по ул. Пушкина, 122, 122/2 (ОмГУПС)	ул. Пушкина, 122, 122/2 (ОмГУПС)	-	200	2023	159	219	подземная канальная	пенотерм полирекс	13 536,7	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1101	ТЭЦ-5	Реконструкция т/сетей по ул. Пушкина, 122, 122/2 (ОмГУПС)	ул. Пушкина, 122, 122/2 (ОмГУПС)	-	250	2023	159	159	подземная канальная	пенотерм полирекс	14 802,7	Прочие собственные средства

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
001.03.02.03.1102	ТЭЦ-5	Реконструкция т/сетей ЦТП 502 (I-контур)	ЦТП 502 (I-контур)	-	260	2029	273	273	подземная бесканальная	ППУ	13 557,9	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1103	ТЭЦ-5	Реконструкция т/сетей ЦТП 102 (I-контур) (теннисный корт)	ЦТП 102 (I-контур) (теннисный корт)	-	380	2030	219	219	подземная бесканальная	ППУ	15 791,6	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1104	ТЭЦ-5	Реконструкция т/сетей ЦТП103 (II-контур) (ул. Челюскинцев,83а-б-в)	ул. Челюскинцев,83а	ул. Челюскинцев,83в	700	2031	273	273	подземная канальная	пенотерм полирекс	80 237,6	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1105	ТЭЦ-5	Реконструкция т/сетей ЦТП102 (I-контур) (ул. Челюскинцев,83а-б-в)	ул. Челюскинцев,83а	ул. Челюскинцев,83в	700	2032	219	219	подземная канальная	пенотерм полирекс	71 764,9	Прочие собственные средства
001.03.02.03.1106	ТЭЦ-2	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-2 с превышенным сроком эксплуатации	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	2 639 152,2	Бюджетные средства / ценовая зона
001.03.02.03.1107	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 с превышенным сроком эксплуатации	-	-		2023-2041	-	-	подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	8 765 889,8	Бюджетные средства / ценовая зона
001.03.02.03.1108	ТЭЦ-4	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-4 с превышенным сроком эксплуатации	-	-		2023-2042	-	-	подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	0,0	Бюджетные средства / ценовая зона
001.03.02.03.1109	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-5 с превышенным сроком эксплуатации	-	-		2023-2043	-	-	подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	15 441 568,3	Бюджетные средства / ценовая зона
001.03.02.03.1110	КРК	Реконструкция тепловых сетей КРК с превышенным сроком эксплуатации	-	-		2023-2044	-	-	подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	3 155 574,5	Бюджетные средства / ценовая зона
001.03.02.03.1111	ТЭЦ-2	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-2 с превышенным сроком эксплуатации	-	-	8 870	2034-2040	-	-	подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	573 117,9	Амортизация
001.03.02.03.1112	ТЭЦ-3	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 с превышенным сроком эксплуатации	-	-	10 359	2034-2040	-	-	подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	766 834,8	Амортизация
001.03.02.03.1113	ТЭЦ-4	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-4 с превышенным сроком эксплуатации	-	-	7 734	2034-2040	-	-	подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	400 389,7	Амортизация
001.03.02.03.1114	ТЭЦ-5	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-5 с превышенным сроком эксплуатации	-	-	28 194	2034-2040	-	-	подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	1 931 286,3	Амортизация
001.03.02.03.1115	КРК	Реконструкция тепловых сетей КРК с превышенным сроком эксплуатации	-	-	7 435	2034-2040	-	-	подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	638 575,2	Амортизация
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"											36 167 739,3	
002.02.03.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"											
002.02.03.183	Котельная 1.04	Реконструкция тепловых сетей от Вр. 2 по ул. Самарская до Вр. 69 по ул. Грибоедова	Вр. 2 по ул. Самарская	Вр. 69 по ул. Грибоедова	-	2021	-	-	-	ППУ	11 822,6	Амортизация
002.02.03.184	Котельная 5.36	Реконструкция тепловых сетей по ул. Краснознамённая, 3 (школа № 81), ул. Краснознамённая, 3а (начальная школа-сад № 81)	ул. Краснознамённая, 3 (школа № 81)	ул. Краснознамённая, 3а (начальная школа-сад № 81)	-	2021	-	-	-	-	2 922,3	Амортизация
002.02.03.185	Котельная 5.01	Реконструкция тепловых сетей по ул. Шевченко, 3 (д/сад № 59)	ул. Шевченко, 3 (д/сад № 59)		-	2021	-	-	-	-	491,4	Амортизация

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
002.02.03.186	Котельная 1.04	Реконструкция тепловых сетей по ул. Талалихина, 29а (школа № 119)	ул. Талалихина, 29а (школа № 119)		-	2021	-	-	-	-	1 213,1	Амортизация
002.02.03.187	Котельная 5.02	от котельной п. Загородный	от котельной п. Загородный		475	2023	150-300	150-300	подземная бесканальная	пенотерм, порилекс	3 663,0	Прибыль направляемая на инвестиции
002.02.03.188	Котельная 1.04	от Вр.-104 до ТК-138	Вр.-104	ТК-138	442	2022	250	300	надземная, подземная бесканальная	пенотерм, порилекс	7 064,8	Амортизация
002.02.03.189	Котельная 1.04	от ТК-44/1 до ТК-46	ТК-44/1	ТК-46	115	2023	100	150	подземная бесканальная	пенотерм, порилекс	1 498,9	Амортизация
002.02.03.190	Котельная 1.04	от Вр.-400 до Вр.-3/1	Вр.-400	Вр.-3/1	190	2023	250	300	надземная	пенотерм, порилекс	3 281,6	Амортизация
002.02.03.191	Котельная 1.04	от Вр.-16 в сторону Вр.-15 по ул. Талалихина	Вр.-16	в сторону Вр.-15 по ул. Талалихина	35	2023	250	300	надземная	пенотерм, порилекс	604,5	Амортизация
002.02.03.192	Котельная 1.04	от Вр.-26 до Вр.-32 (по ул. 2-я Кировская)	Вр.-26 до	Вр.-32 (по ул. 2-я Кировская)	420	2024	200	300	надземная, подземная	пенотерм, порилекс	7 595,1	Амортизация
002.02.03.193	Котельная 2.03	в пос. Черемушки (д/сад)	пос. Черемушки (д/сад)	-	150	2023	50-80	50-80	подземная канальная	пенотерм, порилекс	922,7	Амортизация
002.02.03.194	Котельная 5.01	по ул. 5-я Северная, 208 (д/сад№392)	ул. 5-я Северная, 208 (д/сад№392)	-	80	2025	100	100	подземная канальная	пенотерм, порилекс	1 198,6	Амортизация
002.02.03.195	Котельная 1.05	от котельной по ул. Авиагородок , 9а до Суж.-1	котельной по ул. Авиагородок , 9а до Суж.-1	-	18	2025	300	400	подземная канальная	пенотерм, порилекс	740,1	Амортизация
002.02.03.196	Котельная 1.05	от ТК-8 до ТК-8/1	ТК-8	ТК-8/1	30	2025	200	250	подземная канальная	пенотерм, порилекс	524,7	Амортизация
002.02.03.197	Котельная 1.03	По ул. Мельничная,4, изменение способа прокладки	ул. Мельничная,4		320	2029	325	426	надземная	пенотерм ППУ	36 096,4	Прочие собственные средства
002.02.03.198	Котельная 1.04	По ул. Семиреченская,138 изменение способа прокладки	ул. Семиреченская,138		180	2028	273	273	подземная бесканальная	ППУ	15 163,9	Прочие собственные средства
002.02.03.199	Котельная 1.04	Новостройка, 20 Б	Новостройка, 20 Б	-	140	2027	108	108	подземная канальная	пенотерм, порилекс	8 547,2	Прочие собственные средства
002.02.03.200	Котельная 1.03	2 Кировская, 96 ВР.119 -ВР 32	ВР.119	ВР 32	1 460	2029	219	273	надземная	ППУ	82 175,0	Прочие собственные средства
002.02.03.201	Котельная 1.04	Можайского, 1 ВР.32 - ВР 26	ВР.32	ВР 26	840	2031	219	273	надземная, подземная бесканальная	ППУ	48 015,4	Прочие собственные средства
002.02.03.202	Котельная 2.05	Ишимская.,14 до Волгодонской, 21	Ишимская.,14	Волгодонской, 21	250	2030	273	273	подземная бесканальная	ППУ	27 369,3	Прочие собственные средства
002.02.03.203	Котельная 2.02	Реконструкция тепловых сетей 5 марьяновская, 46	5 марьяновская, 46		240	2031	159	159	подземная бесканальная	ППУ	6 821,5	Прочие собственные средства
002.02.03.204	Котельная 2.03	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г, 31-84	14 В/г, 31	14 В/г, 84	492	2031	159	159	подземная бесканальная	ППУ	13 193,4	Прочие собственные средства

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
002.02.03.205	Котельная 2.03	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г, 31-84	14 В/г, 31	14 В/г, 84	186	2031	108	108	подземная бесканальная	ППУ	3 787,3	Прочие собственные средства
002.02.03.206	Котельная 2.03	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г, 31-84	14 В/г, 31	14 В/г, 84	108	2024	89	89	подземная бесканальная	ППУ	154,0	Прочие собственные средства
002.02.03.207	Котельная 2.03	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г, 31-84	14 В/г, 31	14 В/г, 84	108	2024	57	57	подземная бесканальная	ППУ	134,0	Прочие собственные средства
002.02.03.208	Котельная 2.03	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г (военная часть)	14 В/г (военная часть)	-	750	2030	219	219	надземная	Цилиндры минераловатные / лист оцинкованный	30 143,5	Прочие собственные средства
002.02.03.209	Котельная 2.03	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г (военная часть)	14 В/г (военная часть)	-	390	2030	325	325	надземная	Цилиндры минераловатные / лист оцинкованный	25 569,8	Прочие собственные средства
002.02.03.210	Котельная 2.02	Реконструкция тепловых сетей т/сети от кот. 1 Красной звезды, 49	1 Красной звезды, 49	-	270	2025	426	426	надземная	Цилиндры минераловатные / лист оцинкованный	32 319,6	Прибыль направляемая на инвестиции
002.02.03.211	Котельная 2.02	Реконструкция тепловых сетей т/сети от кот. 1 Красной звезды, 49	1 Красной звезды, 49	-	270	2025	219	426	надземная	Цилиндры минераловатные / лист оцинкованный	32 319,6	Прибыль направляемая на инвестиции
002.02.03.212	Котельная 2.02	Реконструкция тепловых сетей 1 Тепловозная, 1	1 Тепловозная, 1	-	500	2030	219	219	надземная	Цилиндры минераловатные / лист оцинкованный	20 095,2	Прочие собственные средства
002.02.03.213	Котельная 5.39	Реконструкция т/сетей в п.Степной	п.Степной	-	650	2024	273	273	подземная бесканальная	ППУ	26 939,0	Прочие собственные средства
002.02.03.214	Котельная 5.39	Реконструкция т/сетей в п.Степной	п.Степной	-	600	2024	159	159	подземная бесканальная	ППУ	12 366,0	Прочие собственные средства
002.02.03.215	Котельная 5.39	Реконструкция т/сетей в п.Степной	п.Степной	-	800	2025	108/76	108	подземная канальная	пенотерм полирекс	44 549,9	Прочие собственные средства
002.02.03.216	Котельная 5.36	Реконструкция т/сетей по ул. Краснознаменная, д.2б-2в	ул. Краснознаменная, д.2б	ул. Краснознаменная, д.2в	250	2023	325	325	подземная бесканальная	ППУ	17 787,4	Прибыль направляемая на инвестиции
002.02.03.217	-	Приобретение лицензии ZuLuGIS 8.0 на 12 рабочих мест	-	-	-	2023	-	-	-	-	2 425,5	Амортизация
002.02.03.218	Котельная 1.03	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.03)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	187 502,8	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.219	Котельная 1.04	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.04)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	253 031,1	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.220	Котельная 1.05	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.05)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	142 013,7	Бюджетные средства / цено-

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
											Всего за 2021-2040	
												вая зона
002.02.03.221	Котельная 1.27	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.27)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	26 728,7	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.222	Котельная 2.01	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.01)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	19 205,8	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.223	Котельная 2.02	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.02)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	15 153,5	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.224	Котельная 2.03	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.03)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	29 401,8	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.225	Котельная 2.05	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.05)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	264 004,5	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.226	Котельная 3.02	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.02)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	1 486,1	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.227	Котельная 4.01	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.01)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	124 890,6	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.228	Котельная 4.02	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.02)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	694,6	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.229	Котельная 5.01	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.01)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	207 991,7	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.230	Котельная 5.02	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.02)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	6 571,0	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.231	Котельная 5.21	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.21)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	88 795,7	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.232	Котельная 5.36	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.36)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	20 795,0	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.233	Котельная 1.01	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.01)	-	-		2023-2040	-	-	надземная	ППУ	16 002,6	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.234	Котельная 1.03	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.03)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	845 014,1	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.235	Котельная 1.04	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.04)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	997 630,4	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.236	Котельная 1.05	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.05)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	592 439,2	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.237	Котельная 1.27	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.27)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	93 491,9	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.238	Котельная 1.43	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.43)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	22 934,9	Бюджетные средства / ценовая зона

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
											Всего за 2021-2040	
002.02.03.239	Котельная 2.01	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.01)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	290 969,2	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.240	Котельная 2.02	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.02)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	213 896,8	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.241	Котельная 2.03	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.03)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	346 273,5	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.242	Котельная 2.04	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.04)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	1 124 788,2	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.243	Котельная 2.05	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.05)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	856 957,7	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.244	Котельная 2.06	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.06)	-	-		2023-2040	-	-	надземная	ППУ	26,4	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.245	Котельная 2.07	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.07)	-	-		2023-2040	-	-	надземная	ППУ	975,9	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.246	Котельная 2.08	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.08)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	13 851,4	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.247	Котельная 2.09	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.09)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	12 619,2	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.248	Котельная 2.35	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.35)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	10 135,7	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.249	Котельная 3.01	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.01)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	2 349,3	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.250	Котельная 3.02	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.02)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	500 549,4	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.251	Котельная 4.01	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.01)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	522 882,2	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.252	Котельная 4.02	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.02)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	230 818,1	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.253	Котельная 5.01	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.01)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	701 603,8	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.254	Котельная 5.02	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.02)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	55 251,9	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.255	Котельная 5.21	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.21)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	97 105,7	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.256	Котельная 5.36	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.36)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	211 774,7	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.257	Котельная	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	54 511,6	Бюджетные

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
	5.39	сроком эксплуатации (Котельная 5.39)							надземная			средства / ценовая зона
002.02.03.258	Котельная 1.39	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.39)	-	-		2023-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	28 673,8	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.259	Котельная 1.08	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.08)	-	-		2023-2040	-	-	подземная бесканальная,	ППУ	27 151,6	Бюджетные средства / ценовая зона
002.02.03.260	Котельная 1.01	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.01)	-	-	24	2034-2040	-	-	надземная	ППУ	1 154,1	Амортизация
002.02.03.261	Котельная 1.03	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.03)	-	-	1 386	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	138 949,7	Амортизация
002.02.03.262	Котельная 1.04	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.04)	-	-	1 246	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	144 703,0	Амортизация
002.02.03.263	Котельная 1.05	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.05)	-	-	517	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	57 972,5	Амортизация
002.02.03.264	Котельная 1.27	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.27)	-	-	133	2034-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	17 723,1	Амортизация
002.02.03.265	Котельная 1.43	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.43)	-	-	19	2034-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	2 219,7	Амортизация
002.02.03.266	Котельная 2.01	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.01)	-	-	349	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	41 003,2	Амортизация
002.02.03.267	Котельная 2.02	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.02)	-	-	284	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	29 682,4	Амортизация
002.02.03.268	Котельная 2.03	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.03)	-	-	846	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	51 806,4	Амортизация
002.02.03.269	Котельная 2.04	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.04)	-	-	1 154	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	105 512,5	Амортизация
002.02.03.270	Котельная 2.05	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.05)	-	-	756	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	126 834,7	Амортизация
002.02.03.271	Котельная 2.06	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.06)	-	-	19	2034-2040	-	-	надземная	ППУ	922,2	Амортизация
002.02.03.272	Котельная 2.07	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.07)	-	-	13	2034-2040	-	-	надземная	ППУ	576,5	Амортизация
002.02.03.273	Котельная 2.08	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.08)	-	-	30	2034-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	3 956,5	Амортизация
002.02.03.274	Котельная 2.09	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.09)	-	-	20	2034-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	2 231,4	Амортизация
002.02.03.275	Котельная 2.35	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.35)	-	-	22	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	2 268,8	Амортизация
002.02.03.276	Котельная 3.01	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.01)	-	-	6	2034-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	627,5	Амортизация
002.02.03.277	Котельная 3.02	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.02)	-	-	1 343	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	98 789,1	Амортизация
002.02.03.278	Котельная 4.01	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.01)	-	-	2 658	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	215 955,2	Амортизация
002.02.03.279	Котельная 4.02	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.02)	-	-	366	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	21 145,2	Амортизация
002.02.03.280	Котельная 5.01	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.01)	-	-	689	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	74 107,6	Амортизация
002.02.03.281	Котельная 5.02	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.02)	-	-	89	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	9 564,8	Амортизация
002.02.03.282	Котельная 5.36	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.36)	-	-	457	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	5 433,8	Амортизация
002.02.03.283	Котельная	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным	-	-	193	2034-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	15 844,3	Амортизация

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
	5.39	сроком эксплуатации (Котельная 5.39)							надземная			
002.02.03.284	Котельная 1.39	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.39)	-	-	48	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	3 730,7	Амортизация
002.02.03.285	Котельная 1.08	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.08)	-	-	44	2034-2040	-	-	подземная бесканальная,	ППУ	2 618,3	Амортизация
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"											10 963 795,1	
003.02.03.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"											
003.02.03.004	Котельная 3.04	от ЦТП 712	ЦТП 712	-	1100	2022	-	30-200	безканальная, т/подвал.,канальная	ППУ	8 482,6	Прибыль направляемая на инвестиции
003.02.03.005	Котельная 3.04	от ЦТП 713	ЦТП 713	-	130	2025	370	50-100	безканальная, т/подвал.,канальная	пенотерм, порилекс	3 281,0	Прибыль направляемая на инвестиции
003.02.03.006	Котельная 3.04	от ЦТП 711	ЦТП 711	-	666	2024	50-150	50-150	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	5 640,7	Прибыль направляемая на инвестиции
003.02.03.007	Котельная 3.04	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.04)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	52 606,4	Бюджетные средства / ценовая зона
003.02.03.008	Котельная 3.04	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.04)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	120 021,4	Бюджетные средства / ценовая зона
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"											190 032,1	
004.02.03.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"											
004.02.03.018	Котельная 3.14	по ул. Моторная, 9 (школа № 108)	ул. Моторная, 9 (школа № 108)	-	120	2025	150	150	подземная канальная	пенотерм, порилекс	1 798,0	Амортизация
004.02.03.019	Котельная 3.14	Реконструкция тепловых сетей 4 Транспортная, 56	4 Транспортная, 56		290	2024	273	273	подземная канальная	ППУ	22 976,2	Прибыль направляемая на инвестиции
004.02.03.020	Котельная 3.14	Реконструкция тепловых сетей 4 Транспортная, 44 - 42	4 Транспортная, 44	4 Транспортная, 42	345	2024	219	219	подземная канальная	ППУ	23 348,9	Прибыль направляемая на инвестиции
004.02.03.021	Котельная 3.14	по ул. 6 Шинная, 18	ул. 6 Шинная, 18		230	2023	300	300	подземная канальная	пенотерм, порилекс	3 669,3	Прибыль направляемая на инвестиции
004.02.03.022	Котельная 3.14	по ул. 4-я Транспортная, 56 (школа №39)	ул. 4-я Трансртная, 56 (школа №39)	-	164	2024	100-250	100-250	подземная канальная	пенотерм, порилекс	2 739,4	Амортизация
004.02.03.023	Котельная 3.14	Реконструкция тепловых сетей Моторная, 1 - 5	Моторная, 1	Моторная, 5	400	2025	426	426	подземная канальная	ППУ	48 724,2	Прочие собственные средства
004.02.03.024	Котельная 3.14	Реконструкция тепловых сетей 1 Ленинградская	1 Ленинградская		600	2024	530	530	подземная канальная	ППУ	81 904,0	Прочие собственные средства
004.02.03.025	Котельная 3.14	Реконструкция тепловых сетей 1 Ленинградская	1 Ленинградская		600	2024	325	325	подземная канальная	ППУ	54 614,0	Прочие собственные средства
004.02.03.026	Котельная 3.13	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.13)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический под-	ППУ	1 366 236,5	Бюджетные средства / цено-

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
									вал, подземная канальная			вая зона
004.02.03.027	Котельная 3.14	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.14)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	1 092 660,0	Бюджетные средства / ценовая зона
004.02.03.028	Котельная 3.13	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.13)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	1 960 865,9	Бюджетные средства / ценовая зона
004.02.03.029	Котельная 3.14	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.14)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	419 478,8	Бюджетные средства / ценовая зона
004.02.03.030	Котельная 3.13	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.13)	-	-	1 842	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	272 363,2	Амортизация
004.02.03.031	Котельная 3.14	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.14)	-	-	866	2034-2040	-	-	подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	74 871,1	Амортизация
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"											5 426 249,4	
007.03.02.03.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 7 АО "ОНИИП"											
007.03.02.03.013	Котельная 2.10	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.10)	-	-	2 213	2034-2040	-	-	подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	261 368,2	Амортизация
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 7 АО "ОНИИП"											261 368,2	
011.02.03.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 11 Омский РВПиС											
011.02.03.001	Котельная 1.09	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.09)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	13 065,8	Бюджетные средства / ценовая зона
011.02.03.002	Котельная 1.09	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.09)	-	-	180	2034-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	18 998,7	Амортизация
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 11 Омский РВПиС											32 064,6	
012.02.03.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»											
012.02.03.006	Котельная 1.26	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.26)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	96 810,3	Бюджетные средства / ценовая зона
012.02.03.007	Котельная 1.26	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.26)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	20 950,5	Бюджетные средства / ценовая зона
012.02.03.008	Котельная 1.26	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.26)	-	-	943	2034-2040	-	-	подземная канальная,	ППУ	182 229,7	Амортизация
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»											299 990,4	
013.03.02.03.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"											
013.03.02.03.011	Котельная 1.23	Суровцева, 51 от ТК-10 до ТК-11	ТК-10	ТК-11	70	2027	159	159	подземная бесканальная	пенотерм, порилекс	2 172,7	Прочие собственные средства
013.03.02.03.012	Котельная 1.23	Суровцева, 51 от ТК-11 до ТК-11/3	ТК-11	ТК-11/3	60	2028	108	108	подземная бесканальная	пенотерм, порилекс	3 791,3	Прочие собственные средства
013.03.02.03.013	Котельная	Суровцева, 49 от ТК-11 до ТК-12	ТК-11	ТК-12	220	2032	159	159	подземная бесканаль-	пенотерм,	2 083,7	Прочие соб-

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
	1.23								ная	порилекс		ственные средства
013.03.02.03.014	Котельная 1.23	Куломзинская, 85 Д/сад №329	Куломзинская, 85 Д/сад №329		760	2023	273	325	надземная, подземная бесканальная	ППУ	844,6	Прочие собственные средства
013.03.02.03.015	Котельная 1.23	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.23)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	402 745,7	Бюджетные средства / ценовая зона
013.03.02.03.016	Котельная 1.23	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.23)	-	-	790	2034-2040	-	-	подземная канальная, подземная безканальная, надземная	ППУ	112 572,4	Амортизация
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"											524 210,4	
014.02.03.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 14 ООО "Мечта"											
014.02.03.001	Котельная 1.35	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.35)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	2 858,2	Бюджетные средства / ценовая зона
014.02.03.002	Котельная 1.35	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.35)	-	-	86	2034-2040	-	-	подземная бесканальная,	ППУ	4 449,4	Амортизация
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 14 ООО "Мечта"											7 307,6	
016.02.03.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"											
016.02.03.002	Котельная 2.34	в п. Входной, 29/1 (д/сад №10)	в п. Входной, 29/1 (д/сад №10)	-	144	2024	100	100	подземная канальная	пенотерм, порилекс	2 060,7	Амортизация
016.02.03.003	Котельная 2.34	Входной, 29/1 От ТК-27 до ТК-29	ТК-27	ТК-29	514	2030	57	57	подземная канальная	пенотерм, порилекс	5 973,9	Прочие собственные средства
016.02.03.004	Котельная 2.34	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.34)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	113 053,1	Бюджетные средства / ценовая зона
016.02.03.005	Котельная 2.34	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.34)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	114 394,7	Бюджетные средства / ценовая зона
016.02.03.006	Котельная 2.34	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.34)	-	-	1 581	2034-2040	-	-	подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	ППУ	135 293,9	Амортизация
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"											370 776,3	
018.02.03.000	Мероприятия МП г. Омска "Тепловая компания" на тепловых сетях ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"											
018.02.03.003	Котельная 2.28	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.28)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	29 960,1	Бюджетные средства / ценовая зона
018.02.03.004	Котельная 2.28	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.28)	-	-	1 032	2034-2040	-	-	подземная канальная, надземная	ППУ	56 864,9	Амортизация
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"											86 825,0	
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания"											54 330 358,3	

Таблица 81. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых ООО "АО «Омскшина»

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
											Всего за 2021-2040	
005.02.03.000	ЕТО № 5 АО "Омскшина"											
005.02.03.001	Котельная 3.17	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.17)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	520 432,5	Бюджетные средства / ценовая зона
005.02.03.002	Котельная 3.17	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.17)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	150 104,2	Бюджетные средства / ценовая зона
Сумма											670 536,7	

Таблица 82. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых ООО «ПТЭ»

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
											Всего за 2021-2040	
006.02.03.000	ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"											
006.02.03.013	Котельная 1.38	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.38)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	21 478,4	Бюджетные средства / ценовая зона
006.02.03.014	Котельная 4.31	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.31)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	6 885,1	Бюджетные средства / ценовая зона
006.02.03.015	Котельная 5.43	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.43)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	9 874,3	Бюджетные средства / ценовая зона
006.02.03.016	Котельная 1.38	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.38)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	38 848,8	Бюджетные средства / ценовая зона
006.02.03.017	Котельная 4.31	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.31)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	18 992,1	Бюджетные средства / ценовая зона
006.02.03.018	Котельная 5.43	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.43)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	104 359,0	Бюджетные средства / ценовая зона
Сумма											200 437,8	

Таблица 83. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых АО «ОНИИП»

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
											Всего за 2021-2040	
007.09.02.03.000	ЕТО № 7 АО "ОНИИП"											
007.09.02.03.013	Котельная 2.10	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.10)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	739 904,1	Бюджетные средства / ценовая зона
007.09.02.03.014	Котельная 2.10	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.10)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	880 496,1	Бюджетные средства / ценовая зона
Сумма											1 620 400,2	

Таблица 84. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых ФГБУ «ЦЖКУ» по ЦВО» МО РФ

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
											Всего за 2021-2040	
008.02.03.000	ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ											
008.02.03.001	Котельная 2.33	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.33)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	161 006,6	Бюджетные средства / ценовая зона
Сумма											161 006,6	

Таблица 85. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
											Всего за 2021-2040	
010.02.03.000	ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"											
010.02.03.035	Котельная 5.24	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.24)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	89 357,9	Бюджетные средства / ценовая зона
010.02.03.036	Мини-ТЭЦ	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Мини-ТЭЦ)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	974 386,8	Бюджетные средства / ценовая зона
010.02.03.037	Мини-ТЭЦ	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Мини-ТЭЦ)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	2 755 873,8	Бюджетные средства / ценовая зона
010.02.03.038	Мини-ТЭЦ	Реконструкция магистральных тепловых сетей котельной 5.21 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям Мини-ТЭЦ	-	-		2023-2041	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	168 700,2	Бюджетные средства / ценовая зона
010.02.03.039	Мини-ТЭЦ	Реконструкция квартальных тепловых сетей котельной 5.21 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям Мини-ТЭЦ	-	-		2023-2042	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	175 069,1	Бюджетные средства / ценовая зона
010.02.03.040	Мини-ТЭЦ	Реконструкция магистральных тепловых сетей котельной 5.36 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям Мини-ТЭЦ	-	-		2023-2041	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	62 020,6	Бюджетные средства / ценовая зона
010.02.03.041	Мини-ТЭЦ	Реконструкция квартальных тепловых сетей котельной 5.36 с превышенным сроком эксплуатации после подключения	-	-		2023-2042	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	221 454,2	Бюджетные средства / ценовая зона

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
											Всего за 2021-2040	
		к сетям Мини-ТЭЦ										
010.02.03.042	Котельная 5.24	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.24)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	580 709,3	Бюджетные средства / ценовая зона
010.02.03.043	Котельная 5.42	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.42)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	76 282,0	Бюджетные средства / ценовая зона
Сумма											5 103 853,9	

Таблица 86. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых ПАО «Омский каучук»

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
											Всего за 2021-2040	
015.02.03.000	ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"											
015.02.03.001	ТЭС	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (ТЭС)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	1 115 402,0	Бюджетные средства / ценовая зона
015.02.03.002	ТЭС	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (ТЭС)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	794 804,0	Бюджетные средства / ценовая зона
Сумма											1 910 206,1	

Таблица 87. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых ООО «Энергопоставка»

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
											Всего за 2021-2040	
017.02.03.000	ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"											
017.02.03.001	Котельная 3.19	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.19)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	75 648,6	Бюджетные средства / ценовая зона
Сумма											75 648,6	

Таблица 88. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
											Всего за 2021-2040	
019.02.03.000	ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»											
019.02.03.001	Котельная 2.29	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.29)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	19 452,5	Бюджетные средства / ценовая зона
Сумма											19 452,5	

Таблица 89. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых ООО СМТ "Стройбетон"

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.	Источник финансирования
											Всего за 2021-2040	
	ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"											
022.02.03.000	Мероприятия ООО СМТ "Стройбетон" на тепловых сетях ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"											
022.02.03.048	Котельная 5.46	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.46)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	132 265,2	Бюджетные средства / ценовая зона
022.02.03.049	Котельная 5.46	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.46)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	63 408,9	Бюджетные средства / ценовая зона
Итого по мероприятиям ООО СМТ "Стройбетон", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"											195 674,0	
003.02.03.000	Мероприятия ООО СМТ "Стройбетон" на тепловых сетях ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"											
003.02.03.009	Котельная 3.05	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.05)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	26 967,6	Бюджетные средства / ценовая зона
003.02.03.010	Котельная 3.05	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.05)	-	-		2023-2040	-	-	подземная безканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	88 582,1	Бюджетные средства / ценовая зона
Итого по мероприятиям ООО СМТ "Стройбетон", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"											115 549,7	

Таблица 90. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, эксплуатируемых ООО "Тепловая компания"

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. Всего за 2021-2040	Источник финансирования
013.017.02.03.000	ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"											
013.017.02.03.017	Котельная 1.23	Реконструкция тепловых сетей	Котельная	Техтрансфер	674	2020-2021	70-500	70-500	Подземная бесканальная	ППУ	4 187,4	Амортизация
013.017.02.03.018	Котельная 1.23	Реконструкция тепловых сетей	УТ11	УТ20	232	2021	200	200	Подземная бесканальная	ППУ	1 700,5	Прибыль направляемая на инвестиции
013.017.02.03.019	Котельная 1.23	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.23)	-	-		2023-2040	-	-	подземная бесканальная, технический подвал, подземная канальная	ППУ	310 379,0	Бюджетные средства / ценовая зона
Сумма											316 266,9	

Таблица 91. Длина запланированных к реконструкции тепловых сетей в г. Омск в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Длина реконструируемых тепловых сетей в двухтрубном исполнении, м																			Итого, м
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
ЕТО-1 АО "ОмскРТС"																					
1	ТЭЦ-3	130	7 879	8 705	10 200	11 200	9 448	7 862	8 643	7 863	8 501	7 854	10 118	9 512	9 537	9 198	9 739	10 017	10 164	11 490	168 060
- сети АО "ОмскРТС"		0	1 406	1 440	1 572	1 604	1 617	1 449	1 610	1 666	1 939	1 615	2 120	1 668	2 077	1 903	2 178	2 133	2 166	2 451	32 611
- сети МП г. Омска "Тепловая компания"		130	6 473	7 266	8 628	9 596	7 831	6 413	7 034	6 197	6 562	6 239	7 999	7 843	7 460	7 295	7 561	7 884	7 999	9 039	135 449
2	ТЭЦ-4	0	1 879	400	564	398	568	599	592	583	643	547	617	1 456	1 686	1 872	1 910	1 840	2 187	2 550	20 892
- сети АО "ОмскРТС"		0	519	400	564	398	568	599	592	583	643	547	617	641	790	885	825	647	874	1 106	11 798
- сети МП г. Омска "Тепловая компания"		0	1 360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	815	897	986	1 085	1 194	1 313	1 444	9 094
3	ТЭЦ-5	1 003	18 470	17 503	16 974	15 473	14 262	16 080	16 433	15 211	14 865	15 924	15 719	17 849	18 952	19 352	21 720	19 945	21 012	22 433	319 180
- сети АО "ОмскРТС"		369	3 796	2 943	3 217	2 846	2 962	3 619	3 184	3 521	3 081	3 442	3 494	4 335	5 027	3 955	5 036	5 023	3 763	5 039	68 654
- сети МП г. Омска "Тепловая компания"		634	14 674	14 560	13 757	12 627	11 301	12 462	13 249	11 690	11 784	12 482	12 225	13 513	13 925	15 396	16 684	14 922	17 249	17 394	250 526
4	ТЭЦ-2	402	3 050	2 859	3 212	3 024	3 168	3 742	4 057	2 862	2 865	3 013	2 744	3 799	4 277	4 739	4 262	4 371	5 131	7 355	68 932
- сети АО "ОмскРТС"		0	735	888	651	789	750	818	974	841	874	718	726	741	999	1 207	977	987	1 362	911	15 945
- сети МП г. Омска "Тепловая компания"		402	2 316	1 972	2 561	2 235	2 418	2 925	3 083	2 022	1 991	2 295	2 018	3 058	3 277	3 532	3 285	3 384	3 769	6 445	52 987
5	КРК	399	2 914	3 796	3 242	3 177	3 475	3 236	3 423	3 350	3 342	4 096	4 061	4 026	4 403	4 817	4 445	4 907	5 233	5 461	71 805
- сети АО "ОмскРТС"		171	992	922	1 251	994	1 259	1 035	1 354	1 078	1 074	1 044	1 274	1 257	1 373	1 710	1 397	1 377	1 456	1 679	22 697
- сети МП г. Омска "Тепловая компания"		229	1 922	2 874	1 991	2 183	2 216	2 201	2 069	2 272	2 268	3 052	2 786	2 770	3 030	3 108	3 048	3 531	3 777	3 782	49 108
ЕТО-2 МП г. Омска "Тепловая компания"																					
6	Котельная 1.01	0	39	0	10	24	90	39	24	0	34	30	24	18	27	18	13	52	4	5	450
7	Котельная 1.03	0	358	0	805	2 136	105	1 720	1 780	120	2 117	2 051	2 069	1 369	1 538	1 581	1 286	1 098	355	1 392	21 880
8	Котельная 1.04	442	1 674	810	787	1 647	429	2 320	635	1 481	1 401	1 762	2 033	1 718	1 139	1 480	1 379	1 423	876	1 886	25 320
9	Котельная 1.05	0	534	646	535	1 346	606	928	309	65	101	1 027	775	653	833	637	411	418	1 260	630	11 715
10	Котельная 1.27	0	94	111	117	107	136	138	76	99	128	207	46	34	74	96	175	163	163	151	2 115
11	Котельная 1.43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	19
12	Котельная 2.01	0	340	313	258	226	0	172	76	0	0	341	116	699	473	637	527	403	811	435	5 826
13	Котельная 2.02	0	251	201	340	192	215	311	277	1 040	240	439	183	258	352	333	194	174	498	302	5 799
14	Котельная 2.03	0	1 013	743	582	175	321	169	392	1 140	678	270	298	324	583	974	477	604	798	556	10 096
15	Котельная 2.04	0	502	336	852	301	0	311	396	368	0	310	1 173	1 454	1 180	1 414	1 451	1 361	2 242	1 112	14 763
16	Котельная 2.05	0	523	791	979	759	760	736	513	2 688	135	575	973	773	748	2 023	993	800	1 112	800	16 680
17	Котельная 2.06	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	4	20
18	Котельная 2.07	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	53
19	Котельная 2.08	0	2	10	25	4	31	16	25	0	70	2	20	48	18	24	4	7	43	8	357

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Длина реконструируемых тепловых сетей в двухтрубном исполнении, м																			Итого, м
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
20	Котельная 2.09	0	16	24	26	43	92	24	0	40	60	80	0	2	2	3	3	3	3	4	425
21	Котельная 2.35	0	19	24	13	13	68	30	0	45	44	0	0	2	3	3	3	3	4	4	278
22	Котельная 3.01	0	89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	95
23	Котельная 3.02	0	197	321	236	278	553	237	410	572	778	790	971	969	1 208	535	384	356	460	595	9 850
24	Котельная 4.01	0	681	637	570	732	483	630	1 253	841	817	581	687	847	821	789	1 133	922	1 004	1 194	14 621
25	Котельная 4.02	0	106	62	140	73	217	118	137	112	221	553	350	521	542	525	534	644	284	174	5 313
26	Котельная 5.01	0	286	300	369	660	2 521	942	412	175	691	973	524	806	770	158	179	649	1 045	976	12 437
27	Котельная 5.02	475	82	91	98	180	110	63	74	90	107	78	50	66	85	16	32	49	40	52	1 838
28	Котельная 5.04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная 5.21	0	452	286	346	263	86	478	118	99	123	52	137	Закрытие котельной. Переключение телповой нагрузки потребителей на Мини-ТЭЦ							2 441
30	Котельная 5.36	0	422	302	95	309	160	293	286	205	324	54	546	499	Закрытие котельной. Переключение телповой нагрузки потребителей на Мини-ТЭЦ						3 495
31	Котельная 5.39	0	50	1 250	800	40	0	60	64	65	6	496	56	78	147	112	28	62	153	93	3 559
32	Котельная 1.39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	7	7	8	9	48
33	Котельная 1.08	0	20	0	30	96	68	75	0	0	0	200	0	5	5	9	16	57	35	53	669
ЕТО-3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																					
34	Котельная 3.04	1 100	462	1 128	592	462	462	462	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"												4 666
35	Котельная 3.05	0	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	1 280
ЕТО-4 ООО "Омсктехуглерод"																					
36	Котельная 3.13	0	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 529	1 506	1 526	1 549	1 575	1 602	1 633	25 185
37	Котельная 3.14	0	1 591	2 090	1 246	726	726	726	726	726	726	726	726	817	826	836	847	859	873	887	16 676
ЕТО-5 АО "Омскшина"																					
38	Котельная 3.17	0	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	6 573
ЕТО-6 ООО "ПТЭ"																					
39	Котельная 1.38	0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	425
40	Котельная 4.31	0	26	26	26	26	26	26	26	26	26	Закрытие котельной. Переключение телповой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"									237
41	Котельная 5.43	0	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	915
42	Котельная С.Тюленина	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение телповой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"				0
ЕТО-7 АО "ОНИИП"																					
43	Котельная 2.10	0	1 372	1 372	1 372	1 372	1 372	1 372	1 372	1 372	1 372	1 372	1 372	1 605	1 628	1 654	1 682	1 713	1 748	1 785	26 907
ЕТО-8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																					
44	Котельная 2.33	0	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	1 670
ЕТО-9 АО "Омсктрансмаш"																					
45	Котельная 2.11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																					
46	Мини-ТЭЦ	0	4 824	4 824	4 824	4 824	4 824	4 824	4 824	4 824	4 824	4 824	4 824	4 824	4 824	4 824	4 824	4 824	4 824	4 824	86 830
47	Котельная 5.24	0	841	841	841	841	841	841	841	841	841	841	841	841	841	841	841	841	841	841	15 129
48	Котельная 5.42	0	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	940
ЕТО-11 Омский РВПиС																					
49	Котельная 1.09	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	19	21	23	25	28	31	Закрытие котельной. Переключение телповой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"	272
ЕТО-12 ООО «Малая генерация»																					
50	Котельная 1.26	0	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	99	109	120	132	145	160	176	1 741
ЕТО-13 ООО "Тепловая компания"																					
51	Котельная 1.23	0	1 347	587	587	587	657	647	587	587	587	807	587	670	679	688	698	709	721	734	12 466
ЕТО-14 ООО "Мечта"																					
52	Котельная 1.35	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	9	10	11	12	13	15	16	166
ЕТО-15 ПАО "Омский каучук"																					

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Длина реконструируемых тепловых сетей в двухтрубном исполнении, м																			Итого, м
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
53	ТЭС	0	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	19 281
ЕТО-16 ООО "КомплексТеплоСервис"																					
54	Котельная 2.34	0	286	430	286	286	286	286	286	800	286	286	286	200	217	235	255	278	302	329	5 619
ЕТО-17 ООО "Энергопоставка"																					
55	Котельная 3.19	0	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1 238
ЕТО-18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																					
56	Котельная 2.28	0	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	109	120	132	145	159	175	193	1 989
ЕТО-19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																					
57	Котельная 2.29	0	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	534
ЕТО-20 АО «Русь»																					
58	Котельная 1.41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-21 ПАО "Сатурн"																					
59	Котельная 5.07	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"																	0
ЕТО-22 ООО СМТ "Стройбетон"																					
60	Котельная 5.46	0	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	1 565
Итого		3 951,40	56 117,00	55 204,10	55 364,20	55 385,20	50 552,00	53 900,10	52 452,40	51 675,80	50 339,60	54 546,30	56 310,70	60 430,60	62 107,70	64 158,10	64 237,10	63 401,50	68 139,70	73 060,80	1 051 334,20

Таблица 92. Общая материальная характеристика запланированных к реконструкции тепловых сетей в г. Омск в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Материальная характеристика реконструируемых тепловых сетей, м^2																			Итого, м^2	Итого в от мат хар. 2022 г., %
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040		
ЕТО-1 АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-3	29	3 578	4 114	4 527	4 496	3 868	3 868	3 849	3 864	3 885	4 272	4 430	4 250	4 333	4 410	4 503	4 641	4 762	4 884	76 561	59,8
- сети АО "ОмскРТС"																						
- сети МП г. Омска "Тепловая компания"																						
2	ТЭЦ-4	0	813	560	532	526	597	611	602	677	657	611	637	818	864	905	943	1 014	1 072	1 117	13 559	41,4
- сети АО "ОмскРТС"																						
- сети МП г. Омска "Тепловая компания"																						
3	ТЭЦ-5	852	8 722	9 535	8 018	7 911	7 559	7 945	8 365	7 922	8 176	8 195	8 810	8 358	8 637	8 820	9 045	9 263	9 515	9 830	155 476	67,9
- сети АО "ОмскРТС"																						
- сети МП г. Омска "Тепловая компания"																						
4	ТЭЦ-2	248	1 298	1 254	1 515	1 314	1 329	1 884	1 851	1 376	1 389	1 255	1 349	1 550	1 609	1 644	1 688	1 723	1 774	1 832	27 883	60,4
- сети АО "ОмскРТС"																						
- сети МП г. Омска "Тепловая компания"																						
5	КРК	422	2 351	2 945	2 492	2 234	2 177	2 117	2 235	2 300	2 245	2 347	2 317	2 490	2 566	2 649	2 746	2 812	2 920	3 031	45 398	51,2
- сети АО "ОмскРТС"																						
- сети МП г. Омска "Тепловая компания"																						
ЕТО-2 МП г. Омска "Тепловая компания"																						
6	Котельная 1.01	0	8	0	1	5	18	6	5	0	6	3	5	2	5	2	2	10	1	1	80	92,7
7	Котельная 1.03	0	123	0	191	534	84	408	1 070	96	504	464	590	386	356	378	306	332	167	360	6 348	85,8
8	Котельная 1.04	265	664	375	204	428	246	654	197	313	548	535	609	485	353	416	337	442	358	541	7 970	89,9
9	Котельная 1.05	0	185	232	181	389	233	322	60	52	61	306	313	160	222	138	145	105	278	143	3 527	84
10	Котельная 1.27	0	46	53	50	64	55	35	19	14	29	43	11	12	18	28	53	52	33	50	664	85,5
11	Котельная 1.43	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	64	77,6
12	Котельная 2.01	0	82	126	83	66	0	56	17	0	0	70	12	171	129	138	118	95	114	130	1 408	75,5
13	Котельная 2.02	0	82	68	77	42	47	62	75	679	76	96	46	64	95	87	52	40	110	82	1 880	92,9
14	Котельная 2.03	0	318	249	102	43	48	27	110	582	197	84	50	81	178	220	120	143	178	131	2 860	95
15	Котельная 2.04	0	183	105	361	44	0	85	89	84	0	98	269	299	370	309	269	318	453	313	3 649	71,1
16	Котельная 2.05	0	156	265	347	247	252	197	169	642	79	178	276	277	270	573	327	238	359	306	5 159	63,9
17	Котельная 2.06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	4	5,9
18	Котельная 2.07	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	23,2
19	Котельная 2.08	0	0	2	4	1	7	5	3	0	17	0	4	10	4	5	1	2	13	2	81	50,8
20	Котельная 2.09	0	3	2	3	3	9	5	0	8	8	8	0	0	0	0	0	0	1	1	52	91,8
21	Котельная 2.35	0	4	5	4	3	15	9	0	11	11	0	0	1	1	1	1	1	1	1	67	68,3

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Материальная характеристика реконструируемых тепловых сетей, м^2																			Итого, м^2	Итого в от мат хар. 2022 г., %
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040		
22	Котельная 3.01	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	95,5
23	Котельная 3.02	0	50	91	53	35	189	66	142	125	162	202	235	202	219	99	81	63	91	98	2 202	57,6
24	Котельная 4.01	0	241	182	193	187	139	203	464	257	340	132	155	206	188	189	301	239	229	346	4 193	35,5
25	Котельная 4.02	0	31	7	48	12	76	31	40	19	52	108	113	160	98	110	97	135	60	37	1 234	63,2
26	Котельная 5.01	0	243	160	150	306	910	341	97	40	377	293	167	203	291	54	47	222	329	228	4 458	90,9
27	Котельная 5.02	186	28	29	42	37	22	17	14	22	31	22	10	15	27	5	11	12	14	14	557	87,9
28	Котельная 5.04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная 5.21	0	241	182	178	175	21	178	48	40	54	13	46	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Мини-ТЭЦ ЕТО-10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"								1 176	32,5
30	Котельная 5.36	0	376	130	18	80	33	74	74	75	115	15	97	165	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Мини-ТЭЦ ЕТО-10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"							1 253	38,6
31	Котельная 5.39	0	7	546	173	6	0	8	9	16	1	70	24	19	31	22	8	14	22	29	1 004	97,5
32	Котельная 1.39	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	12	12	12	12	12	13	13	199	77,6
33	Котельная 1.08	0	2	0	3	17	20	12	0	0	0	60	0	1	1	2	3	12	6	7	146	74,6
ЕТО-3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
34	Котельная 3.04	297	187	310	243	187	187	187	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"												1 600	34,2
35	Котельная 3.05	0	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	569	72
ЕТО-4 ООО "Омсктехуглерод"																						
36	Котельная 3.13	0	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	757	745	755	767	779	793	809	12 452	77,8
37	Котельная 3.14	0	1 013	1 669	942	566	566	566	566	566	566	566	566	602	606	610	614	619	624	630	12 457	88,1
ЕТО-5 АО "Омскшина"																						
38	Котельная 3.17	0	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	3 840	72
ЕТО-6 ООО "ПТЭ"																						
39	Котельная 1.38	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	212	72
40	Котельная 4.31	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"									109	36
41	Котельная 5.43	0	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	382	72
42	Котельная С.Тюленина	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"				0	0
ЕТО-7 АО "ОНИИП"																						
43	Котельная 2.10	0	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	583	595	608	622	637	654	673	9 502	81,5
ЕТО-8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
44	Котельная 2.33	0	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	418	72
ЕТО-9 АО "Омсктрансмаш"																						
45	Котельная 2.11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
46	Мини-ТЭЦ	0	1 011	1 011	1 011	1 011	1 011	1 011	1 011	1 011	1 011	1 011	1 011	1 011	1 011	1 011	1 011	1 011	1 011	1 011	18 201	72
47	Котельная 5.24	0	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	4 143	72
48	Котельная 5.42	0	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	376	72
ЕТО-11 Омский РВПиС																						
49	Котельная 1.09	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	7	8	8	9	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"	94	82,6
ЕТО-12 ООО «Малая генерация»																						
50	Котельная 1.26	0	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	60	66	72	79	87	96	106	1 090	91,4
ЕТО-13 ООО "Тепловая компания"																						
51	Котельная 1.23	0	695	201	201	201	223	214	201	201	201	271	201	251	256	262	268	274	282	290	4 694	93,3
ЕТО-14 ООО "Мечта"																						
52	Котельная 1.35	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	33	91,4
ЕТО-15 ПАО "Омский каучук"																						
53	ТЭС	0	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	11 479	72
ЕТО-16 ООО "КомплексТеплоСервис"																						

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Материальная характеристика реконструируемых тепловых сетей, м^2																			Итого, м^2	Итого в от мат хар. 2022 г., %
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040		
54	Котельная 2.34	0	93	122	93	93	93	93	93	152	93	93	93	80	85	91	97	103	111	119	1 799	77,2
ЕТО-17 ООО "Энергопоставка"																						
55	Котельная 3.19	0	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	495	72
ЕТО-18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
56	Котельная 2.28	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	15	17	18	20	22	25	27	279	91,4
ЕТО-19 "БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»"																						
57	Котельная 2.29	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	75	72
ЕТО-20 АО «Русь»																						
58	Котельная 1.41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-21 ПАО "Сатурн"																						
59	Котельная 5.07	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"																	0	0
ЕТО-22 ООО СМТ "Стройбетон"																						
60	Котельная 5.46	0	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	939	72
Тепловые сети котельных, после переключения на ТЭЦ																						
1	Котельная 5.21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	1 013,00	-
2	Котельная 5.36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130	130	130	130	130	130	780	-
3	Котельная 3.04	0	0	0	0	0	0	0	187,3	187,3	187,3	187,3	187,3	187,3	187,3	187,3	187,3	187,3	187,3	187,3	2 622,60	-
4	Котельная 4.31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	108,6	-
5	Котельная С.Тюленина	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
6	Котельная 1.09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,6	4,6	-
7	Котельная 5.07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Сумма по городу		2 298,90	25 327,50	27 003,00	24 511,70	23 733,60	22 506,50	23 770,10	24 135,60	23 804,00	23 551,20	24 082,90	25 106,60	25 387,20	26 017,40	26 405,00	26 458,60	27 239,20	28 235,60	28 951,90	458 526,50	64,5

6.7.Предложения по строительству и реконструкции насосных станций

В разработанной схеме теплоснабжения г. Омск предусмотрены мероприятия по строительству насосных станций на тепловых сетях АО "ОмскРТС" (Таблица 93). Данное мероприятие необходимо для увеличения располагаемых напоров в тепловых сетях ТЭЦ-3 для транспорта тепловой энергии по "Центральному" и "Восточному" лучу до существующих и перспективных потребителей, расположенных на левом берегу р. Иртыш.

Для увеличения расхода сетевой воды в тепловых сетях ТЭЦ-5 с целью переключения котельной 3.04 на ТЭЦ-5 предлагается выполнить реконструкцию ПНС 6 (Таблица 94).

Перечень мероприятий по реконструкции оборудования насосных станций с целью повышения эффективности их работы и установки приборов учета приведен для АО "ОмскРТС" в таблице 94, для МП г. Омска "Тепловая компания" - в таблице 95.

Таблица 93. Мероприятия по строительству насосных станций на тепловых сетях АО "ОмскРТС"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Причина реализации	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
					Всего за 2021-2040	
001.01.02.06.000	ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"					
001.01.02.06.1202	ТЭЦ-3	Строительство подкачивающей насосной станции № 15 Омских Тепловых сетей	Увеличение располагаемых напоров в тепловых сетях ТЭЦ-3 для транспорта тепловой энергии по Центральному и Восточному лучу до существующих и перспективных потребителей, расположенных на левом берегу р. Иртыш	2020-2024	622 138,9	Плата за подключение
001.01.02.06.1203	ТЭЦ-5	Строительство насосной станции в районе ТК V-В-ТК-17 по ул. Индустриальная (6000 м3/Ч)	Увеличение располагаемых напоров в тепловых сетях ТЭЦ-5 для переключения котельной 3.04 на ТЭЦ-5	2025-2027	731 683,6	Прибыль направляемая на инвестиции
001.01.02.06.1204	ТЭЦ-5	Строительство насосной станции в районе ТК I-В-ТК-34 по ул. Марата (2000 м3/Ч)	Увеличение располагаемых напоров в тепловых сетях ТЭЦ-5 для транспорта тепловой энергии до существующих и перспективных потребителей, расположенных в Центральном округе г. Омск	2033-2035	341 899,0	Плата за подключение
001.01.02.06.1205	ТЭЦ-3	Строительство насосной станции в районе ТК ТК-57/2 по ул. 1-я Пригородная (200 м3/ч)	Увеличение располагаемых напоров в тепловых сетях ТЭЦ-5 для транспорта тепловой энергии до существующих и перспективных потребителей, расположенных в в районе ул. СибНИИСХоз и 1-й Башенный переулок	2031-2032	30 394,7	Плата за подключение
Итого					1 726 116,3	

Таблица 94. Мероприятия по реконструкции насосных станций на тепловых сетях АО "ОмскРТС"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
				Всего за 2021-2040	
001.01.02.07.000	ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"				
001.01.02.07.1206	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение электрической схемы насосов на подкачивающей насосной станции №4 с установкой автоматического ввода резерва	2018-2023	12 985,0	Амортизация
001.01.02.07.1207	ТЭЦ-5	Реконструкция ПНС 6 для увеличение расхода сетевой воды в тепловых сетях ТЭЦ-5 для переключения котельной 3.04 на ТЭЦ-5	2026-2028	202 920,3	Прибыль направляемая на инвестиции
Итого				215 905,3	

Таблица 95. Мероприятия по реконструкции насосных станций на тепловых сетях МП г. Омска "Тепловая компания"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
				Всего за 2021-2040	
	МП г. Омска "Тепловая компания"				
001.03.02.07.000	Мероприятия на тепловых сетях ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"				
001.03.02.07.1208	КРК	ТПНС-615 ул. Волгоградская,34 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2026	2 530,7	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.07.1209	КРК	ТПНС-688 ул. Волгоградская,24д с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2029	2 904,6	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.07.1210	ТЭЦ-5	ТПНС-554 п. Биофабрика с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2030	3 041,1	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.07.1211	КРК	ТПНС-689 ул. Волгоградская,28с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2030	3 041,1	Прибыль направляемая на инвестиции
001.03.02.07.1212	КРК	ТПНС-652 ул. Туполева,5а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2028	2 774,2	Прибыль направляемая на инвестиции
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"				14 291,8	
004.02.07.000	Мероприятия на тепловых сетях ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"				
004.02.07.055	Котельная 3.14	Реконструкция ТПНС-222 (Организация нижнего уровня автоматизации ЦТП с организацией системы сбора и регистрации данных DAQ6510 и системы видеонаблюдения ЦТП с оснащением узлами учета тепловой энергии с передачи информации от нижнего уровня до организованного рабочего места оператора)	2031-2032	258 745,1	Прибыль направляемая на инвестиции
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания", реализуемым на тепловых сетях ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"				258 745,1	
Итого по мероприятиям МП г. Омска "Тепловая компания"				273 037,0	

7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В г. Омск по состоянию на 2022 год 3845 домов подключены по открытой схемой ГВС в системах теплоснабжения следующих источников:

- ТЭЦ-2 АО «ОмскРТС» - доля потребителей с открытым ГВС составляет 54,9 %;
- ТЭЦ-3 АО «ТГК-11» - доля потребителей с открытым ГВС составляет 43,0%;
- ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» - доля потребителей с открытым ГВС составляет 29,9 %;
- котельная КРК АО «ОмскРТС» - доля потребителей с открытым ГВС составляет 22,4 %;
- котельной 1.39 (ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119) МП г. Омска "Тепловая компания" - доля потребителей с открытым ГВС составляет 66,7%;
- котельной 3.14 (ТФК цеха №15, ул. Барабинская, 20) ООО "Омсктехуглерод" - доля потребителей с открытым ГВС составляет 32,7 %.

При формировании предложений по переходу на закрытую схему ГВС предлагается при сохранении существующей схемы присоединения систем отопления абонентов, осуществлять подачу горячей воды через пластинчатые водо-водяные подогреватели.

Общие потребности в инвестициях по переводу потребителей на закрытую схему ГВС оцениваются в 5 603,88 млн. руб. с НДС:

- ТЭЦ-2 АО «ОмскРТС» – 1 035,32 млн. руб.;
- ТЭЦ-3 АО «ТГК-11» – 1 852,695 млн. руб.;
- ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» – 1 954,19 млн. руб.;
- котельная КРК АО «ОмскРТС» – 670,69 млн. руб.;
- котельная 1.39 МП г. Омска "Тепловая компания" – 5,85 млн. руб.;
- котельная 3.14 ООО "Омсктехуглерод" – 85,14 млн. руб.

Актуальность перевода открытых систем ГВС на закрытые обусловлена следующим:

- в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах в домах с зависимым

(элеваторным) подключением систем отопления отсутствует и наличие излома (70 ºС) для нужд ГВС приводит к «перетопам» в помещениях зданий.

- существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.

Потенциал энергосбережения в зданиях при установке ИТП с блоком погодного регулирования оценивается в 7 % от объема потребления тепловой энергии на услуги отопления.

Расчет экономического эффекта для населения от установки ИТП с погодным регулированием приведен в таблице 96. Поскольку основные мероприятия в рамках сценариев условно запланированы к реализации и рассчитаны в ценах 2022 гола, то расчет экономических эффектов выполнен на 2022 год.

Таблица 96. Расчет экономического эффекта для населения от установки ИТП

№ п/п	Показатель	Величина показателя по объектам			
		АО "ОмскРТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ООО "Омсктех-углерод"	ИТОГО
1	Расчетное потребление тепловой энергии на ГВС, тыс. Гкал/год	1 632,90	0,20	25,00	1 658,10
2	Средний тариф на тепловую энергию для населения с НДС на 2022 год, руб/Гкал	1 915,34	1 412,95	1 843,86	1 914,20
3	Экономия в стоимостном выражении, тыс. руб./год	3 127 558,69	282,59	46 096,50	3 173 937,78

При расчетах эффективности принято, что устанавливаемые ИТП станут общедомовым оборудованием в собственности ТСЖ (либо других организаций собственников жилья).

По оценке, за счет модернизации системы теплоснабжения зданий, возможно добиться суммарной экономии потребления тепловой энергии у населения в размере 1 658,1 тыс. Гкал в год (в стоимостном выражении 3 173,94 млн руб. в год без учета индексации тарифа). Получателями эффекта станут собственники помещений (жители) помещений в зданиях города.

Для жителей города сценарий выгоден сокращением расходов тепла на нужды ГВС. Следует отметить, что при этом возрастет объем покупки питьевой воды абонентами, объем покупки электроэнергии для ИТП, так же необходимо будет проводить техническое обслуживание установленных ИТП.

В целом данный сценарий соответствует современным представлениям и подходам к техническим решениям и качеству поставляемых услуг горячего водоснабжения.

Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» приведен в таблице 97 для потребителей АО «ОмскРТС».

Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» приведен в таблице 98 для потребителей МП г. Омска "Тепловая компания".

Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» приведен в таблице 99 для потребителей ООО "Омсктехуглерод"

Таблица 97. Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» для потребителей АО «ОмскРТС»

№ п/п	Показатель	Величина показателя																		
		Показатели эффективности	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Потребители РТС																				
1	Тариф на электроэнергию для населения, руб/кВтч	-	4,600	4,90	5,11	5,33	5,56	5,75	5,95	6,16	6,38	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	7,88	8,12	8,36	8,61
2	Тариф на ГВС для населения, руб/Гкал	-	1 915,34	2 039,84	2 127,55	2 219,03	2 314,45	2 395,46	2 479,30	2 566,08	2 655,89	2 748,84	2 831,31	2 916,25	3 003,74	3 093,85	3 186,66	3 282,26	3 380,73	3 482,15	3 586,62
3	Тариф на воду для населения, руб/м3	-	21,73	23,14	24,14	25,18	26,26	27,18	28,13	29,11	30,13	31,19	32,12	33,09	34,08	35,10	36,15	37,24	38,36	39,51	40,69
4	объем потребления т/э на ГВС, тыс. Гкал	-	1 632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9
5	объем потребления воды на ГВС, м3	-	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6
6	объем потребления э/э на ГВС, тыс. кВт/ч	-	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7
	Реализация сценария с установкой ИТП на нужды ГВС																				
1	Стоимость установки ИТП	5 512 894,5																			
2	Эксплуатационные затраты населения, тыс. руб.:	-	2 866 226,50	3 163 191,92	3 357 078,34	3 490 754,81	3 619 692,12	3 742 811,23	3 870 611,25	4 003 270,89	4 140 975,66	4 283 918,26	4 424 023,50	4 569 236,45	4 719 746,50	4 875 750,20	5 037 451,50	5 205 062,02	5 378 801,36	5 558 897,42	5 745 586,67
2.1	- вода на ГВС	-	591 385,24	629 825,29	656 907,77	685 154,81	714 616,46	739 628,04	765 515,02	792 308,05	820 038,83	848 740,19	874 202,39	900 428,46	927 441,32	955 264,56	983 922,49	1 013 440,17	1 043 843,37	1 075 158,68	1 107 413,44
2.2	- электроэнергия на ИТП	-	561 815,98	598 334,02	624 062,38	650 897,07	678 885,64	702 646,64	727 239,27	752 692,64	779 036,89	806 303,18	830 492,27	855 407,04	881 069,25	907 501,33	934 726,37	962 768,16	991 651,21	1 021 400,74	1 052 042,76
2.3	- техническое обслуживание ИТП	-	1 345 498,98	1 567 506,31	1 708 581,88	1 787 176,64	1 858 663,71	1 933 010,26	2 010 330,66	2 090 743,90	2 174 373,65	2 261 348,59	2 351 802,54	2 445 874,64	2 543 709,62	2 645 458,01	2 751 276,34	2 861 327,38	2 975 780,48	3 094 811,70	3 218 604,17
2.4.	- амортизация оборудования	-	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30
3.	Платежи за ГВС потребителя, тыс. руб	-	3 163 041,60	3 368 639,31	3 513 490,80	3 664 570,90	3 822 147,45	3 955 922,61	4 094 379,90	4 237 683,20	4 386 002,11	4 539 512,19	4 675 697,55	4 815 968,48	4 960 447,53	5 109 260,96	5 262 538,79	5 420 414,95	5 583 027,40	5 750 518,22	5 923 033,77
4	Эффект, тыс. руб.	-	664 341,40	572 973,69	523 938,76	541 342,39	569 981,64	580 637,68	591 294,95	601 938,61	612 552,75	623 120,23	619 200,35	614 258,33	608 227,34	601 037,06	592 613,59	582 879,23	571 752,34	559 147,10	544 973,40
5	Дисконтированный эффект	-	593 161,96	456 771,12	372 929,26	344 032,87	323 422,89	294 169,12	267 471,81	243 112,91	220 892,66	200 628,04	178 005,30	157 664,81	139 390,01	122 984,09	108 268,29	95 080,23	83 272,49	72 711,26	63 275,10
6	NPV, тыс. руб.	-1 175 650,28																			
7	IRR, %	-4,78%																			
8	Срок окупаемости простой, лет	56,72																			
9	Срок окупаемости дисконтированный, лет	69,10																			

Таблица 98. Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» МП г. Омска "Тепловая компания"

№ п/п	Показатель	Величина показателя																		
		Показатели эффективности	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Потребители МП																				
1	Тариф на электроэнергию для населения, руб/кВтч	-	4,600	4,90	5,11	5,33	5,56	5,75	5,95	6,16	6,38	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	7,88	8,12	8,36	8,61
2	Тариф на ГВС для населения, руб/Гкал	-	1 412,95	1 504,79	1 569,50	1 636,99	1 707,38	1 767,13	1 828,98	1 893,00	1 959,25	2 027,83	2 088,66	2 151,32	2 215,86	2 282,34	2 350,81	2 421,33	2 493,97	2 568,79	2 645,86

№ п/п	Показатель	Величина показателя																		
		Показатели эффективности	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3	Тариф на воду для населения, руб/м3	-	12,31	13,11	13,67	14,26	14,88	15,40	15,93	16,49	17,07	17,67	18,20	18,74	19,31	19,88	20,48	21,10	21,73	22,38	23,05
4	объем потребления т/э на ГВС, тыс. Гкал	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5	объем потребления воды на ГВС, м3	-	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3
6	объем потребления э/э на ГВС, тыс. кВт/ч	-	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
	Реализация сценария с установкой ИТП на нужды ГВС																				
1	Стоимость установки ИТП	5 846,2																			
2	Эксплуатационные затраты населения, тыс. руб.:	-	740,24	779,26	804,89	823,36	841,36	858,29	875,85	894,08	912,99	932,62	951,63	971,32	991,72	1 012,85	1 034,73	1 057,40	1 080,88	1 105,20	1 130,40
2.1	- вода на ГВС	-	96,51	102,79	107,21	111,82	116,63	120,71	124,93	129,31	133,83	138,52	142,67	146,95	151,36	155,90	160,58	165,39	170,36	175,47	180,73
2.2	- электроэнергия на ИТП	-	91,69	97,65	101,85	106,23	110,80	114,67	118,69	122,84	127,14	131,59	135,54	139,60	143,79	148,11	152,55	157,13	161,84	166,69	171,69
2.3	- техническое обслуживание ИТП	-	162,29	189,07	206,09	215,57	224,19	233,16	242,49	252,19	262,27	272,76	283,67	295,02	306,82	319,10	331,86	345,13	358,94	373,30	388,23
2.4.	- амортизация оборудования	-	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75
3.	Платежи за ГВС потребителя, тыс. руб	-	287,72	306,42	319,60	333,34	347,68	359,85	372,44	385,48	398,97	412,93	425,32	438,08	451,22	464,76	478,70	493,06	507,85	523,09	538,78
4	Эффект, тыс. руб.	-	-62,78	-83,09	-95,55	-100,27	-103,94	-108,70	-113,67	-118,86	-124,28	-129,94	-136,56	-143,50	-150,75	-158,34	-166,29	-174,59	-183,28	-192,37	-201,87
5	Дисконтированный эффект	-	-54,59	-62,83	-62,82	-57,33	-51,68	-46,99	-42,73	-38,85	-35,33	-32,12	-29,35	-26,82	-24,50	-22,38	-20,44	-18,66	-17,03	-15,54	-14,18
6	NPV, тыс. руб.	-6 520,37																			
7	IRR, %	не вычисляется																			
8	Срок окупаемости простой, лет	65																			
9	Срок окупаемости дисконтированный, лет	Более 70 лет																			

Таблица 99. Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» ООО "Омсктехуглерод"

№ п/п	Показатель	Величина показателя																		
		Показатели эффективности	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Потребители Омсктехуглерод																				
1	Тариф на электроэнергию для населения, руб/кВтч	-	4,600	4,90	5,11	5,33	5,56	5,75	5,95	6,16	6,38	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	7,88	8,12	8,36	8,61
2	Тариф на ГВС для населения, руб/Гкал	-	1 843,86	1 963,71	2 048,15	2 136,22	2 228,08	2 306,06	2 386,77	2 470,31	2 556,77	2 646,26	2 725,65	2 807,42	2 891,64	2 978,39	3 067,74	3 159,77	3 254,56	3 352,20	3 452,77
3	Тариф на воду для населения, руб/м3	-	25,66	27,33	28,50	29,73	31,01	32,09	33,22	34,38	35,58	36,83	37,93	39,07	40,24	41,45	42,69	43,97	45,29	46,65	48,05
4	объем потребления т/э на ГВС, тыс. Гкал	-	25,0	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
5	объем потребления воды на ГВС, м3	-	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1
6	объем потребления э/э на ГВС, тыс. кВт/ч	-	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9
	Реализация сценария с установкой ИТП на нужды ГВС																				
1	Стоимость установки ИТП	85 137,7																			
2	Эксплуатационные затраты населения, тыс. руб.:	-	1 372 064,22	1 595 429,37	1 737 461,57	1 817 054,09	1 889 581,84	1 964 811,86	2 043 046,67	2 124 406,31	2 209 015,59	2 297 004,35	2 388 357,69	2 483 356,17	2 582 145,32	2 684 876,50	2 791 707,11	2 902 800,81	3 018 327,83	3 138 465,20	3 263 396,99
2.1	- вода на ГВС	-	10 712,51	11 408,83	11 899,41	12 411,08	12 944,76	13 397,82	13 866,75	14 352,08	14 854,41	15 374,31	15 835,54	16 310,61	16 799,93	17 303,92	17 823,04	18 357,73	18 908,46	19 475,72	20 059,99
2.2	- электроэнергия на ИТП	-	10 176,89	10 838,39	11 304,44	11 790,53	12 297,52	12 727,93	13 173,41	13 634,48	14 111,69	14 605,60	15 043,76	15 495,08	15 959,93	16 438,73	16 931,89	17 439,85	17 963,04	18 501,93	19 056,99
2.3	- техническое обслуживание ИТП	-	1 345 498,98	1 567 506,31	1 708 581,88	1 787 176,64	1 858 663,71	1 933 010,26	2 010 330,66	2 090 743,90	2 174 373,65	2 261 348,59	2 351 802,54	2 445 874,64	2 543 709,62	2 645 458,01	2 751 276,34	2 861 327,38	2 975 780,48	3 094 811,70	3 218 604,17

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		Показатели эффективности	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.4.	- амортизация оборудования	-	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85
3.	Платежи за ГВС потребителя, тыс. руб	-	46 738,00	49 775,97	51 916,34	54 148,74	56 477,13	58 453,83	60 499,72	62 617,21	64 808,81	67 077,12	69 089,43	71 162,12	73 296,98	75 495,89	77 760,77	80 093,59	82 496,40	84 971,29	87 520,43
4	Эффект, тыс. руб.	-	-1 319 650,38	-1 539 977,55	-1 679 869,39	-1 757 229,51	-1 827 428,85	-1 900 682,18	-1 976 871,10	-2 056 113,25	-2 138 530,93	-2 224 251,38	-2 313 592,41	-2 406 518,21	-2 503 172,50	-2 603 704,77	-2 708 270,50	-2 817 031,37	-2 930 155,59	-3 047 818,06	-3 170 200,72
5	Дисконтированный эффект	-	-1 147 522,07	-1 164 444,28	-1 104 541,39	-1 004 701,68	-908 555,11	-821 717,36	-743 179,07	-672 147,07	-607 903,96	-549 800,92	-497 291,01	-449 795,46	-406 835,51	-367 978,10	-332 831,51	-301 041,41	-272 287,31	-246 279,30	-222 755,17
6	NPV, тыс. руб.	-11 906 745,38																			
7	IRR, %	не вычисляется																			
8	Срок окупаемости простой, лет	Более 70 лет																			
9	Срок окупаемости дисконтированный, лет	Более 70 лет																			

В ходе проведения расчетов были получены следующие результаты для потребителей АО «ОмскРТС»:

Стоимость установки ИТП, тыс. руб.	5 512 894,5
NPV, тыс. руб.	-1 175 650,28
IRR, %	-4,78%
Срок окупаемости простой, лет	56,72
Срок окупаемости дисконтированный, лет	69,10

В ходе проведения расчетов были получены следующие результаты для потребителей МП г. Омска "Тепловая компания":

Стоимость установки ИТП, тыс. руб.	5 846,2
NPV, тыс. руб.	-6 520,37
IRR, %	не вычисляется
Срок окупаемости простой, лет	65
Срок окупаемости дисконтированный, лет	Более 70 лет

В ходе проведения расчетов были получены следующие результаты для потребителей ООО "Омсктехуглерод":

Стоимость установки ИТП, тыс. руб.	85 137,7
NPV, тыс. руб.	-11 906 745,38
IRR, %	не вычисляется
Срок окупаемости простой, лет	Более 70 лет
Срок окупаемости дисконтированный, лет	Более 70 лет

В связи с тем, что полученный NPV отрицателен, дисконтированный срок окупаемости более 20 лет, в настоящее время проект не может быть рекомендован к реализации. При реализации проекта не определен так же источник инвестиций, что так же не позволяет данному проекту быть рекомендованным к реализации.

Однако, при условии снижения ключевой ставки Центробанка снизится и коэффициент дисконтирования, применяемый в расчетах. Следовательно, NPV примет положительные значения, одновременно с этим сократится дисконтированный срок окупаемости. При таких условиях проект перевода с открытой системы ГВС на закрытую может быть рекомендован к реализации.

Необходимо так же определиться с источником инвестиций. В настоящий момент решений о финансировании проекта присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе

теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения не принято.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В г. Омск нет существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), в которых у потребителей отсутствуют внутридомовые системы горячего водоснабжения.

8. Перспективные топливные балансы

8.1.Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

8.1.1. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 1 АО "ОмскРТС" находятся ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС", ТЭЦ-3 АО "ТГК-11", ТЭЦ-4 АО "ТГК-11", ТЭЦ-5 АО "ТГК-11" и котельная КРК АО "ОмскРТС".

8.1.1.1. Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС"

Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-2 приведены в таблице 100.

Таблица 100. Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-2 (работает в режиме водогрейной котельной)

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	801,8	798,0	798,0	798,0	798,0	798,0	819,7	837,0	851,8	855,7	864,4	869,1	868,9	877,5	887,2	886,9	904,6	922,7	941,5	958,5
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	128,4	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	130,9	133,4	135,5	136,1	137,4	138,0	138,0	139,3	140,7	140,6	143,3	145,9	148,8	151,3
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	00,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	128,4	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	130,9	133,4	135,5	136,1	137,4	138,0	138,0	139,3	140,7	140,6	143,3	145,9	148,8	151,3
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,9	155,3	155,1	155,0	153,6	153,6	152,8	153,7	147,8	148,5	148,7	149,5	149,5	150,2	150,1	148,7	151,4	141,4	143,9	146,4
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	159,6	159,3	159,1	159,0	158,9	158,8	158,8	158,7	158,6	158,6	158,4	158,2	158,0	157,9

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-2 приведены в таблице 101.

Таблица 101. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-2

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. $м^3$/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-2	Природный газ	43,35	43,50	43,61	43,67	43,78	44,02	44,83	45,48	46,04	46,19	46,52	46,70	46,72	47,06	47,46	47,48	48,13	48,79	49.49	50.12
Всего природный газ			43.35	43.50	43,61	43,67	43,78	44,02	44,83	45,48	46,04	46,19	46,52	46,70	46,72	47,06	47,46	47,48	48,13	48,79	49,49	50,12
Всего экибастузский уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-2 в неотопительный период приведены в таблице 102.

Таблица 102. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-2

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-2	Природный газ	8,14	8,16	8,16	8,16	8,16	8,19	8,31	8,41	8,50	8,52	8,57	8,59	8,59	8,64	8,68	8,67	8,78	8,88	8.99	9.09
Всего природный газ			8.14	8.16	8,16	8,16	8,16	8,19	8,31	8,41	8,50	8,52	8,57	8,59	8,59	8,64	8,68	8,67	8,78	8,88	8,99	9,09
Всего экибастузский уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.1.1.2. Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"

Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-3 приведены в таблице 103.

Таблица 103. Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-3

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	3628,3	3564,1	3387,1	3387,1	3387,1	3387,1	3394,2	3397,5	3400,1	3403,8	3411,5	3445,9	3455,1	3460,0	3466,0	3473,8	3477,2	3476,4	3475,1	3478,3
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,78	3,78	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	6,62
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	1510,5	1511,6	1480,7	1480,7	1480,7	1480,7	1481,0	1481,3	1481,5	1481,7	1482,1	1482,6	1483,0	1483,3	1483,6	1484,0	1484,0	1484,0	1484,1	1484,0
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1204,4	1205,5	1174,5	1174,5	1174,5	1174,5	1174,9	1175,1	1175,4	1175,6	1176,0	1176,5	1176,9	1177,2	1177,5	1177,9	1177,9	1177,9	1178,0	1177,9
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	1297,4	1289,4	1254,6	1254,6	1254,6	1254,6	1255,7	1256,4	1257,0	1257,6	1258,7	1260,2	1261,4	1262,2	1263,1	1264,1	1264,1	1264,3	1264,3	1264,3
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	938,5	966,3	901,8	901,8	901,8	901,8	902,7	903,2	903,5	904,0	905,0	910,3	911,6	912,2	913,1	914,1	914,7	914,5	914,3	914,8
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	410,6	446,6	356,5	356,5	356,5	356,5	356,6	356,6	356,6	356,6	356,6	356,6	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	527,9	519,7	545,2	545,2	545,2	545,2	546,2	546,6	546,9	547,4	548,4	553,7	554,9	555,6	556,3	557,4	557,9	557,8	557,6	558,1
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	271,8	295,4	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	240,7	240,7	240,7	240,6	240,6	240,5	240,5	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	124,4	124,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,5	137,5	137,5	137,4	137,4	137,3	137,3	137,2	137,2	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	316,5	346,4	284,2	284,2	284,2	284,2	284,0	283,8	283,7	283,6	283,3	283,0	282,8	282,6	282,4	282,2	282,2	282,2	282,1	282,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	145,5	145,8	161,0	161,0	161,0	161,0	160,9	160,9	160,8	160,8	160,8	160,7	160,6	160,6	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-3 приведены в таблице 104.

Таблица 104. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-3

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-3	Природный газ	132,58	133,85	135,22	135,82	136,11	136,39	136,76	136,96	137,13	137,33	137,71	138,24	138,66	138,93	139,22	139,57	139,54	139,57	139.59	139.55
Всего природный газ			132.58	133.85	135,22	135,82	136,11	136,39	136,76	136,96	137,13	137,33	137,71	138,24	138,66	138,93	139,22	139,57	139,54	139,57	139,59	139,55
Всего экибастузский уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-3 в неотопительный период приведены в таблице 105.

Таблица 105. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-3

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. $м^3$/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-3	Природный газ	17,74	17,86	18,03	18,10	18,10	18,12	18,13	18,14	18,15	18,16	18,18	18,23	18,27	18,28	18,31	18,35	18,33	18,32	18.30	18.28
Всего природный газ			17.74	17.86	18,03	18,10	18,10	18,12	18,13	18,14	18,15	18,16	18,18	18,23	18,27	18,28	18,31	18,35	18,33	18,32	18,30	18,28
Всего экибастузский уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.1.1.3. Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-4 АО "ТГК-11"

Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-4 приведен в таблице 106.

Таблица 106 Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-4

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	2435,7	2000,5	2084,7	2084,7	2084,7	2084,7	2083,7	2083,5	2082,4	2081,4	2082,3	2082,8	2082,9	2082,2	2083,1	2084,0	2084,9	2084,2	2083,6	2085,9
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,16	6,16	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	1279,8	1208,4	1339,4	1339,4	1339,4	1339,4	1339,4	1339,7	1339,5	1339,4	1340,4	1340,8	1340,9	1340,7	1341,3	1341,9	1342,5	1342,3	1342,1	1343,3
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	717,8	646,4	777,4	777,4	777,4	777,4	777,3	777,6	777,5	777,4	778,4	778,8	778,9	778,7	779,3	779,9	780,4	780,2	780,1	781,3
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	1060,4	1015,6	1110,5	1110,5	1110,5	1110,5	1109,8	1110,0	1109,9	1109,8	1110,6	1110,9	1111,1	1110,9	1111,4	1111,9	1112,3	1112,2	1112,1	1113,1
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	822,5	727,9	784,5	784,5	784,5	784,5	784,1	784,1	783,9	783,7	784,0	784,2	784,3	784,1	784,4	784,6	784,9	784,7	784,6	785,3
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	430,8	404,0	436,8	436,8	436,8	436,8	436,5	436,6	436,5	436,5	436,7	436,8	436,9	436,8	437,0	437,1	437,3	437,2	437,2	437,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	391,7	324,0	347,7	347,7	347,7	347,7	347,6	347,5	347,4	347,2	347,3	347,4	347,4	347,3	347,4	347,5	347,7	347,5	347,4	347,8
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	336,6	334,3	326,1	326,1	326,1	326,1	325,9	325,9	325,9	325,9	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,7	325,7	325,7	325,7	325,7
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	139,8	140,8	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	406,2	397,7	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,2	393,2	393,2	393,2	393,2	393,1	393,1	393,1	393,1	393,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,8	161,9	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,7	166,7	166,8	166,7

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-4 приведены в таблице 107.

Таблица 107 Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-4

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. $м^3$/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-4	Экибастузский уголь	154,0	154,2	154,5	154,5	154,7	154,8	154,7	154,8	154,7	154,7	154,8	154,9	154,9	154,9	155,0	155,1	155,2	155,2	155.2	155.5
Всего природный газ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего экибастузский уголь			154.0	154.2	154,5	154,5	154,7	154,8	154,7	154,8	154,7	154,7	154,8	154,9	154,9	154,9	155,0	155,1	155,2	155,2	155,2	155,5
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-4 в неотопительный период приведены в таблице 108.

Таблица 108. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-4

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-4	Экибастузский уголь	3,31	3,33	3,32	3,31	3,30	3,29	3,27	3,26	3,24	3,23	3,22	3,22	3,22	3,21	3,20	3,20	3,20	3,19	3.18	3.18
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего экибастузский уголь			3.31	3.33	3,32	3,31	3,30	3,29	3,27	3,26	3,24	3,23	3,22	3,22	3,22	3,21	3,20	3,20	3,20	3,19	3,18	3,18
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.1.1.4. Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"

Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-5 приведены в таблице 109.

Таблица 109 Топливно-энергетические балансы ТЭЦ-5

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	3486,4	3273,4	3375,7	3375,7	3375,7	3375,7	3412,2	3415,5	3663,0	3677,0	3693,3	3696,4	3699,9	3697,2	3711,8	3719,3	3758,0	3799,2	3852,5	3903,5
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	11,4	11,4	11,7	11,7	11,7	11,7	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	3050,6	3010,3	3122,8	3122,8	3122,8	3122,8	3261,8	3268,2	3282,6	3294,9	3308,4	3314,6	3321,3	3323,9	3335,4	3342,9	3367,8	3393,5	3426,1	3457,5
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1648,0	1607,6	1720,2	1720,2	1720,2	1720,2	1859,2	1865,5	1880,0	1892,3	1905,7	1912,0	1918,6	1921,3	1932,8	1940,3	1965,1	1990,8	2023,4	2054,9
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	2596,0	2562,1	2672,4	2672,4	2672,4	2672,4	2791,4	2796,8	2809,1	2819,6	2831,2	2836,5	2842,2	2844,5	2854,3	2860,7	2882,0	2904,0	2931,9	2958,8
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	1403,2	1349,6	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1426,7	1428,1	1469,3	1473,2	1477,7	1479,0	1480,5	1480,5	1484,4	1486,6	1496,2	1506,3	1519,2	1531,6
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	906,4	883,2	861,3	861,3	861,3	861,3	887,2	888,4	891,1	893,3	895,8	897,0	898,2	898,7	900,9	902,2	906,9	911,6	917,7	923,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	496,8	466,5	539,7	539,7	539,7	539,7	539,5	539,8	578,2	579,9	581,8	582,1	582,3	581,8	583,5	584,4	589,3	594,6	601,5	608,1
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	297,1	293,4	275,8	275,8	275,8	275,8	272,0	271,8	271,4	271,1	270,8	270,6	270,4	270,4	270,1	269,9	269,3	268,6	267,8	267,1
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	135,7	135,7	152,3	152,3	152,3	152,3	150,6	150,5	150,3	150,2	150,0	150,0	149,9	149,9	149,7	149,6	149,4	149,1	148,7	148,4
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	349,1	344,7	322,3	322,3	322,3	322,3	317,8	317,6	317,2	316,8	316,4	316,2	316,0	316,0	315,6	315,4	314,7	313,9	313,0	312,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	142,5	142,5	159,9	159,9	159,9	159,9	158,1	158,0	157,9	157,7	157,5	157,5	157,4	157,4	157,2	157,1	156,8	156,5	156,1	155,8

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-5 приведены в таблице 110.

Таблица 110 Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-5

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-5	Экибастузский уголь	326,7	335,4	337,6	338,2	339,5	341,4	342,4	343,0	344,7	346,0	347,5	347,7	348,0	348,2	348,8	349,7	352,8	356,2	360.4	364.4
Всего природный газ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего экибастузский уголь			326,7	335,4	337,6	338,2	339,5	341,4	342,4	343,0	344,7	346,0	347,5	347,7	348,0	348,2	348,8	349,7	352,8	356,2	360,4	364,4
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-5 в неотопительный период приведены в таблице 111.

Таблица 111. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-5

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-5	Экибастузский уголь	46,73	46,90	46,94	46,84	46,94	47,11	47,15	47,14	47,31	47,46	47,65	47,58	47,51	47,42	47,37	47,42	47,87	48,34	48.97	49.59
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего экибастузский уголь			46,73	46,90	46,94	46,84	46,94	47,11	47,15	47,14	47,31	47,46	47,65	47,58	47,51	47,42	47,37	47,42	47,87	48,34	48,97	49,59
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.1.1.5. Топливно-энергетические балансы КРК

Топливно-энергетические балансы КРК приведены в таблице 112.

Таблица 112. Топливно-энергетические балансы КРК ЕТО №1 АО "ОмскРТС"

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	1227,7	1195,8	1195,8	1195,8	1195,8	1195,8	1230,5	1263,2	1291,0	1314,9	1337,5	1336,7	1336,9	1334,8	1333,0	1330,7	1330,8	1330,9	1332,9	1333,2
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	1214,5	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1220,0	1252,8	1280,5	1304,4	1327,0	1326,2	1326,4	1324,3	1322,5	1320,2	1320,3	1320,4	1322,4	1322,8
- газ	тыс. т у.т.	187,3	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	189,2	194,0	198,0	201,5	204,8	204,7	204,7	204,3	204,1	203,7	203,7	203,7	204,0	204,0
- мазут	тыс. т у.т.	187,2	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	189,1	193,9	197,9	201,4	204,7	204,6	204,6	204,2	204,0	203,6	203,6	203,6	203,9	204,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	152,5	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	153,8	153,6	153,4	153,2	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной КРК в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС", приведены в таблице 113.

Таблица 113. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной КРК в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	КРК	Природный газ / мазут	53,73	54,12	54,37	55,01	56,58	57,63	58,95	60,14	61,12	61,99	62,80	62,81	62,86	62,83	62,81	62,78	62,86	62,94	63.10	63.18
Всего природный газ			53,73	54,12	54,37	55,01	56,58	57,63	58,95	60,14	61,12	61,99	62,80	62,81	62,86	62,83	62,81	62,78	62,86	62,94	63,10	63,18
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			53,73	54,12	54,37	55,01	56,58	57,63	58,95	60,14	61,12	61,99	62,80	62,81	62,86	62,83	62,81	62,78	62,86	62,94	63,10	63,18

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной КРК в неотопительный период, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС", приведены в таблице 114.

Таблица 114. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной КРК в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"

№ п/п	Наименование ко-	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)

	тельной		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	КРК	Природный газ / мазут	10,03	10,03	10,03	10,05	10,19	10,27	10,37	10,47	10,57	10,64	10,72	10,70	10,68	10,65	10,62	10,59	10,56	10,53	10.51	10.48
Всего природный газ			10,03	10,03	10,03	10,05	10,19	10,27	10,37	10,47	10,57	10,64	10,72	10,70	10,68	10,65	10,62	10,59	10,56	10,53	10,51	10,48
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			10,03	10,03	10,03	10,05	10,19	10,27	10,37	10,47	10,57	10,64	10,72	10,70	10,68	10,65	10,62	10,59	10,56	10,53	10,51	10,48

8.1.1.6. Баланс отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения в зоне действия ЕТО №1 АО "ОмскРТС"

Баланс отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения в зоне действия ЕТО №1 АО "ОмскРТС" приведен в таблице 115.

Таблица 115. Баланс отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения в зоне действия ЕТО №1 АО "ОмскРТС"

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-3																					
Отпуск с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	3628,3	3564,1	3387,1	3387,1	3387,1	3387,1	3394,2	3397,5	3400,1	3403,8	3411,5	3445,9	3455,1	3460,0	3466,0	3473,8	3477,2	3476,4	3475,1	3478,3
- горячая вода	тыс. Гкал	2569,4	2475,3	2364,2	2364,2	2364,2	2364,2	2371,3	2374,6	2377,2	2380,9	2388,6	2423,0	2432,2	2437,1	2443,1	2450,9	2454,3	2453,5	2452,2	2455,4
- пар	тыс. Гкал	1058,9	1088,8	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	6,6
Отпуск в сеть, в том числе:	тыс. Гкал	3627,1	3560,3	3383,2	3383,2	3383,2	3383,2	3390,3	3393,6	3396,2	3399,9	3407,6	3442,0	3451,2	3456,1	3462,1	3469,9	3473,3	3472,5	3471,2	3471,7
- горячая вода	тыс. Гкал	2568,2	2471,5	2360,3	2360,3	2360,3	2360,3	2367,4	2370,7	2373,3	2377,0	2384,7	2419,1	2428,3	2433,2	2439,2	2447,0	2450,4	2449,6	2448,3	2448,8
- пар	тыс. Гкал	1058,9	1088,8	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9
Потери в сети	тыс. Гкал	298,4	338,3	227,2	227,2	227,2	227,2	223,9	220,2	216,4	213,3	210,1	207,6	203,4	199,6	195,5	191,8	189,8	187,4	184,9	182,3
Полезный отпуск, в том числе:	тыс. Гкал	3326,1	3222,0	3156,0	3156,0	3156,0	3156,0	3166,4	3173,4	3179,8	3186,6	3197,4	3234,4	3247,8	3256,5	3266,6	3278,1	3283,5	3285,1	3286,3	3289,3
- горячая вода	тыс. Гкал	2267,2	2133,2	2133,1	2133,1	2133,1	2133,1	2143,5	2150,5	2156,9	2163,7	2174,5	2211,5	2224,9	2233,6	2243,7	2255,2	2260,6	2262,2	2263,4	2266,4
- пар	тыс. Гкал	1058,9	1088,8	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9
ТЭЦ-4																					
Отпуск с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	2439,9	2000,5	2084,7	2084,7	2084,7	2084,7	2083,7	2083,5	2082,4	2081,4	2082,3	2082,8	2082,9	2082,2	2083,1	2084,0	2084,9	2084,2	2083,6	2085,9
- горячая вода	тыс. Гкал	457,6	404,6	406,2	406,2	406,2	406,2	405,2	405,0	403,9	402,9	403,8	404,3	404,4	403,7	404,6	405,5	406,4	405,7	405,1	407,4
- пар	тыс. Гкал	1982,3	1595,9	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,2	6,2	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Отпуск в сеть, в том числе:	тыс. Гкал	2429,6	1994,4	2078,3	2078,3	2078,3	2078,3	2077,4	2077,1	2076,1	2075,0	2075,9	2076,4	2076,6	2075,8	2076,7	2077,7	2078,6	2077,8	2077,2	2079,6
- горячая вода	тыс. Гкал	451,4	398,5	399,8	399,8	399,8	399,8	398,9	398,6	397,6	396,5	397,4	397,9	398,1	397,3	398,2	399,2	400,1	399,3	398,7	401,1
- пар	тыс. Гкал	1982,3	1595,9	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5
Потери в сети	тыс. Гкал	104,4	60,6	61,9	61,9	61,9	61,9	60,9	60,1	59,0	58,0	57,4	56,9	56,7	55,9	55,4	55,0	54,3	53,6	52,9	52,2
Полезный отпуск, в том числе:	тыс. Гкал	2329,3	1933,8	2016,4	2016,4	2016,4	2016,4	2016,4	2017,0	2017,0	2017,0	2018,5	2019,5	2019,9	2019,9	2021,3	2022,6	2024,2	2024,2	2024,4	2027,4
- горячая вода	тыс. Гкал	347,0	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9	338,5	338,5	338,5	340,0	341,0	341,4	341,4	342,8	344,1	345,7	345,7	345,9	348,9
- пар	тыс. Гкал	1982,3	1595,9	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5
ТЭЦ-5																					
Отпуск с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	3492,3	3273,4	3375,7	3375,7	3375,7	3375,7	3412,2	3415,5	3663,0	3677,0	3693,3	3696,4	3699,9	3697,2	3711,8	3719,3	3758,0	3799,2	3852,5	3903,5
- горячая вода	тыс. Гкал	3492,3	3273,4	3375,7	3375,7	3375,7	3375,7	3412,2	3415,5	3663,0	3677,0	3693,3	3696,4	3699,9	3697,2	3711,8	3719,3	3758,0	3799,2	3852,5	3903,5
- пар	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	11,4	11,4	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Отпуск в сеть, в том числе:	тыс. Гкал	3475,0	3262,0	3364,0	3364,0	3364,0	3364,0	3400,5	3403,8	3651,3	3665,2	3681,6	3684,7	3688,2	3685,5	3700,1	3707,6	3746,2	3787,4	3840,8	3891,7
- горячая вода	тыс. Гкал	3480,9	3262,0	3364,0	3364,0	3364,0	3364,0	3400,5	3403,8	3651,3	3665,2	3681,6	3684,7	3688,2	3685,5	3700,1	3707,6	3746,2	3787,4	3840,8	3891,7
- пар	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в сети	тыс. Гкал	503,7	301,4	411,2	411,7	411,7	411,7	404,3	395,8	407,1	398,5	390,0	381,7	372,2	361,8	353,3	344,6	336,8	329,2	322,0	313,9
Полезный отпуск, в том	тыс. Гкал	2977,2	2960,2	2952,8	2980,6	2980,6	2980,6	2996,2	3008,1	3244,2	3266,8	3291,6	3303,0	3315,9	3323,6	3346,8	3362,9	3409,5	3458,2	3518,9	3577,8

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
числе:																					
- горячая вода	тыс. Гкал	2977,2	2960,2	2952,8	2980,6	2980,6	2980,6	2996,2	3008,1	3244,2	3266,8	3291,6	3303,0	3315,9	3323,6	3346,8	3362,9	3409,5	3458,2	3518,9	3577,8
- пар	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТЭЦ-2																					
Отпуск с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	801,8	798,0	798,0	798,0	798,0	798,0	819,7	837,0	851,8	855,7	864,4	869,1	868,9	877,5	887,2	886,9	904,6	922,7	941,5	958,5
- горячая вода	тыс. Гкал	797,7	793,9	793,9	793,9	793,9	793,9	815,6	832,9	847,7	851,6	860,3	865,0	864,8	873,4	883,1	882,8	900,5	918,6	937,4	954,4
- пар	тыс. Гкал	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Отпуск в сеть, в том числе:	тыс. Гкал	804,4	798,0	797,1	797,1	797,1	797,1	818,9	836,2	851,0	854,9	863,6	868,2	868,1	876,7	886,4	886,1	903,8	921,9	940,7	957,6
- горячая вода	тыс. Гкал	797,7	793,9	793,0	793,0	793,0	793,0	814,8	832,1	846,9	850,8	859,5	864,1	864,0	872,6	882,3	882,0	899,7	917,8	936,6	953,5
- пар	тыс. Гкал	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Потери в сети	тыс. Гкал	92,4	81,5	81,5	81,5	81,5	81,5	80,0	78,0	76,3	75,4	74,5	73,5	72,5	71,0	70,2	69,1	67,9	66,7	65,6	63,9
Полезный отпуск, в том числе:	тыс. Гкал	709,5	716,5	715,7	715,7	715,7	715,7	738,8	758,3	774,7	779,5	789,1	794,8	795,5	805,7	816,2	817,0	835,9	855,1	875,1	893,8
- горячая вода	тыс. Гкал	705,3	712,4	711,6	711,6	711,6	711,6	734,7	754,2	770,6	775,4	785,0	790,7	791,4	801,6	812,1	812,9	831,8	851,0	871,0	889,7
- пар	тыс. Гкал	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
КРК																					
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1215,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1220,0	1252,8	1280,5	1304,4	1327,0	1326,2	1326,4	1324,3	1322,5	1320,2	1320,3	1320,4	1322,4	1322,8
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1214,5	1185,3	1183,7	1183,7	1183,7	1183,7	1218,4	1251,2	1278,9	1302,8	1325,5	1324,7	1324,8	1322,7	1320,9	1318,6	1318,7	1318,8	1320,8	1321,2
Потери в сети	тыс. Гкал	14,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	150,5	148,9	148,4	147,2	146,2	144,5	143,1	140,7	138,7	136,1	133,9	131,3	129,0	126,8
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1200,8	1033,7	1032,1	1032,1	1032,1	1032,1	1067,9	1102,3	1130,5	1155,6	1179,3	1180,2	1181,8	1182,0	1182,3	1182,5	1184,9	1187,5	1191,8	1194,4

8.1.2. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 2 МП "Тепловая компания"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МП "Тепловая компания", приведены в таблице 116.

Таблица 116. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 МП "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс, Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г, Омска "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.01	Уголь	1,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	111,5	112,6	111,4	111,4	111,1	110,2	110,2	109,6	107,8	107,7	106,8	119,2	123,7	134,5	139,9	157,4	174,9	185,2	190,1	194,7
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	123,5	96,4	96,0	96,0	95,8	95,4	95,9	95,6	96,2	96,0	95,5	95,1	94,6	96,3	101,3	101,0	100,8	110,7	110,4	110,2
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	106,4	95,6	91,5	91,5	91,3	90,9	90,7	90,3	90,3	90,2	90,1	89,8	89,5	89,4	89,1	89,0	88,8	88,7	88,4	88,3
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	47,2	41,4	41,9	41,9	41,8	41,8	41,7	41,7	41,7	41,7	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,5	41,5	41,4	41,4	41,4
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	0,9	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	29,8	24,7	24,7	24,7	24,7	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,5	24,5	24,4	24,3	24,1	24,0	24,0	23,9	23,8
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	46,9	40,1	40,5	40,5	40,3	40,2	40,1	40,4	40,3	39,6	39,4	39,9	39,9	39,8	39,6	39,5	39,4	39,4	39,2	39,1
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	36,2	37,4	36,5	36,5	36,5	36,4	36,4	36,3	36,2	35,7	35,5	35,5	35,4	35,3	35,2	35,0	34,9	34,7	34,6	34,4
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	49,5	44,7	44,1	44,1	43,8	43,7	43,9	43,8	43,7	43,7	43,7	43,6	43,3	43,1	42,8	42,5	42,5	42,2	41,8	41,5
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	110,4	100,6	99,9	99,9	99,6	99,4	99,2	99,1	99,0	98,6	98,5	98,4	98,2	98,0	97,9	97,5	97,3	97,1	96,9	96,7
12	Котельная 2.06	Природный газ /	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс, Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		ДТ																				
13	Котельная 2.07	Природный газ / ДТ	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	6,5	6,1	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
15	Котельная 2.09	Уголь	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	22,7	18,9	19,1	19,1	24,1	30,9	30,9	30,9	30,9	40,7	46,2	46,2	46,2	49,9	50,9	52,0	52,5	52,9	53,5	53,5
17	Котельная 3.01	Природный газ / уголь	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	50,3	51,8	51,4	51,4	51,4	51,4	51,2	51,2	51,0	50,9	50,8	50,6	50,4	50,2	50,1	50,0	49,9	49,9	50,1	50,0
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	47,5	54,5	54,1	54,1	53,4	53,2	53,1	52,9	52,5	52,6	52,3	52,2	52,1	51,9	51,7	51,6	51,3	51,3	51,1	50,8
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	9,8	11,1	11,0	11,0	10,9	10,9	10,9	10,8	10,8	10,8	11,0	10,9	10,8	10,6	10,6	10,6	10,5	10,4	10,3	10,3
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	89,4	86,6	86,3	86,3	86,1	85,8	85,0	84,6	84,6	84,5	84,5	84,6	84,7	84,5	84,2	84,2	84,2	84,0	83,7	83,4
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	14,8	13,5	13,3	13,3	13,3	13,2	13,2	13,2	13,1	13,1	13,1	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	12,9	12,9	12,9
23	Котельная 5.04	Природный газ	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	99,7	98,2	94,4	94,4	94,1	95,3	96,4	96,1	96,1	96,0	95,9	95,9	95,8	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ						
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	46,9	56,9	48,3	48,3	48,3	48,2	48,1	48,0	48,0	47,9	47,7	47,8	47,7	47,7	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ					
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	12,7	11,0	11,1	11,1	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,7	10,7	10,7	10,6	10,6	10,6	10,7	10,7	10,6
27	Котельная 1.39	Печное топливо	3,4	1,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
28	Котельная 1.08	Уголь	4,5	3,3	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0
Всего природный газ			1064,3	1006,0	985,6	985,6	991,0	998,4	998,3	995,9	993,4	1000,6	1003,9	1015,2	1017,7	936,6	898,4	915,5	932,3	951,6	955,1	957,8
Всего уголь			6,3	4,6	4,4	4,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего печное топливо			3,4	1,8	1,5	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1074,0	1012,4	991,5	991,5	993,1	998,4	998,3	995,9	993,4	1000,6	1003,9	1015,2	1017,7	936,6	898,4	915,5	932,3	951,6	955,1	957,8

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МП "Тепловая компания", приведены в таблице 117.

Таблица 117. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №2 МП "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.01	Уголь	1,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0.5	0.5
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	107,1	108,2	107,0	107,0	106,7	105,8	105,8	105,2	103,4	103,2	102,4	114,8	119,3	130,1	135,5	152,9	170,5	180,8	185.7	190.3
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	118,7	92,6	92,2	92,2	92,0	91,6	92,1	91,9	92,4	92,2	91,7	91,3	90,8	92,5	97,5	97,3	97,0	106,9	106.6	106.4
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	100,4	89,7	85,6	85,6	85,4	85,0	84,7	84,4	84,3	84,3	84,2	83,9	83,6	83,4	83,2	83,1	82,9	82,8	82.5	82.3
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	46,2	40,5	40,9	40,9	40,9	40,8	40,8	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,5	40.5	40.4
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	0,9	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1.6	1.6
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	28,6	23,7	23,8	23,8	23,7	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,5	23,5	23,4	23,3	23,2	23,1	23,0	22.9	22.8
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	45,0	38,8	39,2	39,2	39,0	38,9	38,8	39,1	39,0	38,2	38,1	38,6	38,5	38,4	38,3	38,2	38,1	38,0	37.9	37.8
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	34,7	35,9	35,1	35,1	35,0	34,9	34,9	34,9	34,8	34,2	34,0	34,0	33,9	33,8	33,7	33,5	33,4	33,2	33.1	33.0
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	47,5	42,9	42,3	42,3	42,0	41,9	42,1	42,0	41,9	41,9	41,9	41,8	41,6	41,3	41,0	40,7	40,7	40,4	40.0	39.8
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	106,0	96,6	96,0	96,0	95,6	95,5	95,3	95,2	95,0	94,6	94,6	94,5	94,3	94,1	93,9	93,5	93,3	93,2	92.9	92.7
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	1,1	1,1	1.1	1.1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
13	Котельная 2.07	Природный газ / ДТ	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0.3	0.3
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	6,3	6,0	6,2	6,2	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6.0	6.0
15	Котельная 2.09	Уголь	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0.5	0.5
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	22,2	18,4	18,7	18,7	23,7	30,5	30,5	30,5	30,5	40,2	45,7	45,7	45,7	49,5	50,4	51,6	52,1	52,4	53.1	53.1
17	Котельная 3.01	Природный газ / уголь	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,5	0,5	0,5	0.5	0.5
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	48,3	49,8	49,4	49,4	49,4	49,3	49,2	49,1	49,0	48,9	48,8	48,6	48,4	48,2	48,0	47,9	47,9	47,8	48.1	48.0
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	45,6	52,4	51,9	51,9	51,2	51,1	50,9	50,8	50,4	50,4	50,2	50,0	49,9	49,8	49,6	49,4	49,2	49,1	48.9	48.6
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	9,4	10,7	10,6	10,6	10,5	10,5	10,4	10,4	10,4	10,4	10,6	10,5	10,4	10,2	10,1	10,2	10,1	10,0	9.9	9.9
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	85,8	83,1	82,8	82,8	82,7	82,4	81,5	81,2	81,1	81,1	81,1	81,2	81,3	81,1	80,8	80,8	80,7	80,5	80.2	80.0
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	14,4	13,1	13,0	13,0	13,0	12,9	12,9	12,9	12,8	12,8	12,8	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,6	12,6	12.6	12.6
23	Котельная 5.04	Природный газ	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0.9	0.9
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	95,8	94,3	90,5	90,5	90,3	91,4	92,6	92,3	92,2	92,2	92,1	92,0	92,0	Закрытие котельной, Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ						
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	45,0	54,6	46,0	46,0	46,0	45,9	45,9	45,8	45,7	45,6	45,4	45,5	45,4	45,5	Закрытие котельной, Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ					
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	12,4	10,8	10,8	10,8	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,5	10,4	10,4	10,4	10,4	10,3	10,4	10.4	10.4
27	Котельная 1.39	Печное топливо	3,3	1,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1.5	1.5
28	Котельная 1.08	Уголь	4,3	3,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2.9	2.9
Всего природный газ			1022,3	966,0	945,6	945,6	950,8	958,2	958,1	955,7	953,2	960,4	963,7	975,0	977,5	900,2	864,3	881,4	898,2	917,6	921,0	923,8
Всего уголь			6.0	4.3	4,2	4,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего печное топливо			3,3	1,8	1,5	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1031,7	972,2	951,3	951,3	952,9	958,2	958,1	955,7	953,2	960,4	963,7	975,0	977,5	900,2	864,3	881,4	898,2	917,6	921,0	923,8

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 МП "Тепловая компания" приведены в таблице 118.

Таблица 118. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 МП "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.01	Уголь	216,0	216,0	216,1	216,1	150,2	150,2	150,0	149,9	149,9	149,9	149,8	149,8	149,7	149,7	149,6	149,6	149,6	149,4	149.4	149.4
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	154,0	155,3	155,2	155,2	155,2	155,1	155,1	155,1	155,0	155,0	154,9	155,6	155,8	156,3	156,5	153,6	154,0	154,2	154.3	154.4
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	155,5	154,4	154,4	154,4	154,4	154,3	154,4	154,4	154,4	154,4	154,3	154,3	154,3	154,4	154,7	154,7	154,7	155,2	155.2	155.2
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	154,8	154,4	154,0	154,0	153,9	153,9	153,9	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,7	153,7	153,7	153,7	153,6	153,6	153.6	153.6
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	154,5	154,5	154,6	154,6	154,6	154,5	154,5	154,5	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154.4	154.4
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153.7	153.7
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	155,1	155,1	155,1	155,1	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	154,9	154,9	154,9	154,9	154.8	154.8
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	158,6	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,7	159,7	159,8	159,8	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159.7	159.6
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	156,6	156,6	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,3	156,3	156,2	156,2	156,2	156,2	156,1	156,1	156,1	156.1	156.0
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	155,2	155,2	155,2	155,2	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,0	155,0	154,9	154,9	154,9	154.8	154.8
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	155,4	155,4	155,3	155,3	155,3	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151.6	151.6
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	157,1	157,1	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,6	158,3	158,3	158.3	158.3
13	Котельная 2.07	Природный газ / ДТ	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156.5	156.5
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	155,5	155,5	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155.5	155.5

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
15	Котельная 2.09	Уголь	222,6	222,6	222,6	222,6	222,5	150,1	150,0	149,9	149,9	149,8	149,7	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149.5	149.5
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	155,5	155,5	155,6	155,6	156,3	155,8	155,8	155,8	155,8	156,3	156,5	156,5	156,5	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156.7	156.7
17	Котельная 3.01	Природный газ / уголь	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	156,7	157,3	157,3	157,3	157.3	157.3
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	155,6	155,6	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155.3	155.3
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	155,2	155,2	155,1	155,1	155,0	155,0	155,0	155,0	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154.7	154.7
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	152,7	152,7	152,6	152,6	151,8	151,8	151,8	151,8	151,7	151,7	151,8	151,8	151,7	151,6	151,6	151,6	151,6	151,5	151.4	151.4
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	155,1	155,2	155,1	155,1	151,7	151,6	151,6	151,6	151,5	151,5	151,5	151,5	151,6	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151.5	151.5
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	152,8	152,8	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152.6	152.6
23	Котельная 5.04	Природный газ	161,7	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162.2	162.2
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	153,9	153,9	153,7	153,7	153,6	153,7	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	Закрытие котельной, Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ						
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	155,1	155,2	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	Закрытие котельной, Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ					
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154.4	154.4
27	Котельная 1.39	Печное топливо	249,5	249,5	248,6	248,6	248,6	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154.7	154.7
28	Котельная 1.08	Уголь	201,8	201,8	201,2	201,2	149,8	149,8	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149.5	149.5
Всего природный газ			155.1	155.1	155,0	155,0	154,6	154,3	154,3	154,2	154,2	154,2	154,2	154,3	154,4	154,5	154,6	154,1	154,2	154,3	154,3	154,3
Всего уголь			206.5	206.5	206,2	206,2	222,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего печное топливо			249.5	249.5	248,6	248,6	248,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			155.7	155.5	155,3	155,3	154,8	154,3	154,3	154,2	154,2	154,2	154,2	154,3	154,4	154,5	154,6	154,1	154,2	154,3	154,3	154,3

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП "Тепловая компания" приведены в таблице 119.

Таблица 119. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.01	Уголь	227,2	227,2	227,2	227,2	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158.0	158.0
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	160,3	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	158,0	158,0	158,0	158.0	158.0
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	161,8	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160.7	160.7
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	164,0	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164.6	164.6
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158.0	158.0
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157.3	157.3
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161.5	161.5
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165.2	165.2
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163.1	163.1
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161.7	161.7
11	Котельная	Природный газ /	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158.0	158.0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	2.05	мазут																				
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160.7	160.7
13	Котельная 2.07	Природный газ / ДТ	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160.1	160.1
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159.1	159.1
15	Котельная 2.09	Уголь	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158.0	158.0
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158.0	158.0
17	Котельная 3.01	Природный газ / уголь	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159.0	159.0
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161.9	161.9
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161.5	161.5
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	158,8	158,8	158,8	158,8	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158.0	158.0
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	161,6	161,6	161,6	161,6	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158.0	158.0
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156.3	156.3
23	Котельная 5.04	Природный газ	165,7	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166.2	166.2
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	Закрытие котельной, Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ						
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	Закрытие котельной, Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ					
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158.1	158.1
27	Котельная 1.39	Печное топливо	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158.0	158.0
28	Котельная 1.08	Уголь	212,2	212,2	212,2	212,2	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158.0	158.0
Всего природный газ			161.4	161.5	161,5	161,5	161,2	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,1	160,0	160,0	160,0	160,0
Всего уголь			217.2	217.1	217,3	217,3	234,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего печное топливо			254.0	254.0	254,0	254,0	254,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			162.1	161.9	161,9	161,9	161,4	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,1	160,0	160,0	160,0	160,0

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 МП "Тепловая компания" приведены в таблице 120.

Таблица 120. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.01	Уголь	0,22	0,14	0,14	0,14	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0.09	0.08
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	17,16	17,49	17,29	17,29	17,24	17,10	17,10	16,99	16,71	16,68	16,55	18,55	19,28	21,02	21,90	24,17	26,94	28,57	29.34	30.07
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	19,21	14,88	14,81	14,81	14,78	14,72	14,81	14,76	14,86	14,81	14,74	14,67	14,59	14,87	15,67	15,63	15,59	17,18	17.13	17.10
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	16,47	14,76	14,09	14,09	14,06	13,99	13,95	13,89	13,88	13,87	13,86	13,81	13,75	13,74	13,70	13,67	13,65	13,63	13.58	13.55

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	7,30	6,40	6,47	6,47	6,46	6,45	6,44	6,44	6,44	6,43	6,43	6,42	6,42	6,42	6,42	6,41	6,41	6,40	6.40	6.39
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	0,14	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0.25	0.25
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	4,62	3,83	3,84	3,84	3,83	3,82	3,82	3,81	3,81	3,81	3,81	3,80	3,80	3,77	3,76	3,74	3,72	3,71	3.70	3.68
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	7,44	6,41	6,47	6,47	6,44	6,43	6,41	6,46	6,44	6,32	6,30	6,38	6,37	6,35	6,33	6,31	6,29	6,28	6.26	6.24
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	5,66	5,85	5,72	5,72	5,70	5,70	5,69	5,68	5,67	5,58	5,55	5,54	5,53	5,52	5,49	5,46	5,44	5,42	5.39	5.37
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	7,68	6,93	6,84	6,84	6,79	6,78	6,81	6,79	6,78	6,77	6,77	6,76	6,72	6,68	6,63	6,58	6,58	6,53	6.47	6.43
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	17,15	15,63	15,52	15,52	15,46	15,08	15,05	15,03	15,02	14,95	14,94	14,92	14,89	14,87	14,84	14,78	14,74	14,72	14.68	14.65
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,13	0,17	0,17	0.17	0.17
13	Котельная 2.07	Природный газ / ДТ	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0.05	0.05
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	1,00	0,95	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0.96	0.96
15	Котельная 2.09	Уголь	0,16	0,13	0,13	0,13	0,13	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0.08	0.08
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	3,53	2,93	2,97	2,97	3,76	4,81	4,81	4,81	4,81	6,36	7,22	7,22	7,22	7,81	7,97	8,15	8,23	8,29	8.38	8.38
17	Котельная 3.01	Природный газ / уголь	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06	0,08	0,08	0,08	0.08	0.08
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	7,83	8,06	8,00	8,00	7,99	7,99	7,96	7,95	7,93	7,92	7,89	7,87	7,83	7,81	7,78	7,76	7,75	7,74	7.78	7.77
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	7,37	8,46	8,39	8,39	8,27	8,25	8,23	8,20	8,14	8,15	8,10	8,08	8,06	8,03	8,01	7,98	7,94	7,93	7.90	7.86
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	1,50	1,69	1,68	1,68	1,66	1,66	1,65	1,64	1,64	1,64	1,67	1,65	1,64	1,61	1,60	1,61	1,59	1,57	1.56	1.56
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	13,86	13,44	13,39	13,39	13,06	13,02	12,88	12,83	12,81	12,81	12,81	12,82	12,84	12,81	12,76	12,76	12,76	12,72	12.67	12.64
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	2,26	2,06	2,03	2,03	2,02	2,02	2,01	2,01	2,01	2,00	1,99	1,99	1,99	1,99	1,98	1,98	1,98	1,97	1.97	1.97
23	Котельная 5.04	Природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0.15	0.15
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	15,35	15,11	14,50	14,50	14,46	14,65	14,83	14,78	14,77	14,76	14,75	14,75	14,73	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.						
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	7,27	8,83	7,44	7,44	7,44	7,42	7,41	7,40	7,38	7,37	7,34	7,36	7,34	7,35	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.					
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	1,96	1,71	1,71	1,71	1,68	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,65	1,65	1,65	1,64	1,64	1,64	1,65	1.65	1.64
27	Котельная 1.39	Печное топливо	0,85	0,46	0,38	0,38	0,38	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0.24	0.24
28	Котельная 1.08	Уголь	0,92	0,67	0,63	0,63	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0.45	0.45
Всего природный газ			165.1	156.0	152,7	152,7	153,2	154,0	154,0	153,6	153,2	154,3	154,8	156,7	157,1	144,7	138,9	141,1	143,8	146,8	147,4	147,8
Всего уголь			1.30	0.94	0,90	0,90	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			0.85	0.46	0,38	0,38	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			167.2	157.4	154,0	154,0	153,8	154,0	154,0	153,6	153,2	154,3	154,8	156,7	157,1	144,7	138,9	141,1	143,8	146,8	147,4	147,8

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП "Тепловая компания" приведены в таблице 121.

Таблица 121. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.01	Уголь	0,25	0,19	0,19	0,19	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0.08	0.08
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	14,76	15,48	15,30	15,30	15,26	15,13	15,13	15,04	14,79	14,76	14,65	16,41	17,06	18,60	19,38	21,39	23,84	25,28	25.97	26.61
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	16,61	13,17	13,11	13,11	13,08	13,03	13,10	13,06	13,15	13,11	13,05	12,98	12,91	13,16	13,86	13,83	13,79	15,20	15.16	15.13
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	14,21	13,07	12,47	12,47	12,44	12,38	12,34	12,29	12,29	12,28	12,27	12,22	12,17	12,15	12,12	12,10	12,08	12,06	12.02	11.99
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	6,29	5,67	5,73	5,73	5,72	5,71	5,70	5,70	5,70	5,69	5,69	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,67	5,66	5.66	5.65
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	0,12	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0.22	0.22
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	3,99	3,39	3,40	3,40	3,39	3,38	3,38	3,37	3,37	3,37	3,37	3,36	3,36	3,34	3,32	3,31	3,30	3,28	3.27	3.26
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	6,39	5,67	5,73	5,73	5,69	5,69	5,68	5,72	5,70	5,59	5,57	5,64	5,63	5,62	5,60	5,58	5,57	5,56	5.54	5.52
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	4,88	5,18	5,06	5,06	5,05	5,04	5,03	5,03	5,02	4,94	4,91	4,90	4,90	4,88	4,86	4,83	4,82	4,80	4.77	4.76
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	6,61	6,14	6,05	6,05	6,01	6,00	6,02	6,01	6,00	5,99	5,99	5,98	5,95	5,91	5,87	5,83	5,82	5,78	5.73	5.69
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	14,75	13,83	13,74	13,74	13,68	13,35	13,32	13,30	13,29	13,23	13,22	13,21	13,18	13,16	13,13	13,08	13,05	13,03	12.99	12.97
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,12	0,15	0,15	0.15	0.15
13	Котельная 2.07	Природный газ / ДТ	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0.04	0.04
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	0,86	0,84	0,87	0,87	0,87	0,87	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0.85	0.85
15	Котельная 2.09	Уголь	0,22	0,18	0,18	0,18	0,18	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0.07	0.07
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	3,03	2,59	2,63	2,63	3,33	4,26	4,26	4,26	4,26	5,63	6,39	6,39	6,39	6,91	7,05	7,21	7,28	7,33	7.42	7.42
17	Котельная 3.01	Природный газ / уголь	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05	0,07	0,07	0,07	0.07	0.07
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	6,76	7,14	7,08	7,08	7,07	7,07	7,05	7,04	7,02	7,01	6,99	6,96	6,93	6,91	6,88	6,87	6,86	6,85	6.89	6.87
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	6,36	7,49	7,42	7,42	7,32	7,30	7,28	7,26	7,20	7,21	7,17	7,15	7,13	7,11	7,09	7,07	7,03	7,02	6.99	6.95
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	1,29	1,50	1,48	1,48	1,47	1,47	1,46	1,45	1,45	1,45	1,48	1,46	1,45	1,43	1,42	1,42	1,41	1,39	1.38	1.38
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	11,94	11,89	11,85	11,85	11,56	11,52	11,40	11,35	11,34	11,33	11,34	11,35	11,36	11,33	11,29	11,30	11,29	11,26	11.22	11.18
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	1,94	1,82	1,80	1,80	1,79	1,78	1,78	1,78	1,78	1,77	1,77	1,76	1,76	1,76	1,75	1,75	1,75	1,75	1.74	1.74
23	Котельная 5.04	Природный газ	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0.13	0.13
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	13,19	13,38	12,83	12,83	12,80	12,96	13,12	13,08	13,07	13,06	13,05	13,05	13,04	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.							
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	6,25	7,81	6,58	6,58	6,58	6,57	6,56	6,55	6,53	6,52	6,50	6,51	6,50	6,50	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.					
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	1,69	1,51	1,51	1,51	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,46	1,46	1,46	1,45	1,45	1,45	1,46	1.46	1.45
27	Котельная 1.39	Печное топливо	0,57	0,33	0,28	0,28	0,28	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0.21	0.21
28	Котельная 1.08	Уголь	1,25	0,92	0,87	0,87	0,42	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0.40	0.40

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего природный газ			142.2	138.1	135,2	135,2	135,6	136,3	136,3	135,9	135,6	136,6	137,0	138,7	139,0	128,1	122,9	124,9	127,2	129,9	130,4	130,8
Всего уголь			1.72	1.29	1,24	1,24	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			0.57	0.33	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных МП "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МП "Тепловая компания", приведены в таблице 122.

Таблица 122. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МП "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МП "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. $м^3$/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.01	Уголь	0,06	0,06	0,06	0,06	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0.04	0.04
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	4,62	4,76	4,76	4,76	4,76	4,74	4,75	4,74	4,71	4,71	4,70	5,41	5,70	6,31	6,64	7,62	8,60	9,19	9.47	9.75
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	5,60	5,81	5,90	5,88	5,87	5,85	5,88	5,87	5,90	5,89	5,86	5,84	5,81	5,91	6,18	6,17	6,16	6,70	6.68	6.67
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	4,79	4,91	4,91	4,92	4,91	4,90	4,89	4,88	4,88	4,88	4,87	4,86	4,85	4,85	4,84	4,84	4,83	4,83	4.82	4.82
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	2,07	2,13	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2.16	2.16
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0.06	0.06
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	1,61	1,65	1,64	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,78	1,78	1,78	1,77	1,77	1,76	1,76	1.76	1.75
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	2,07	2,18	2,18	2,17	2,17	2,17	2,17	2,19	2,19	2,18	2,18	2,21	2,21	2,21	2,20	2,20	2,20	2,20	2.20	2.19
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	1,98	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2.02	2.02
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	2,26	2,43	2,42	2,42	2,42	2,41	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,41	2,41	2,40	2,40	2,40	2,40	2.39	2.38
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	4,79	4,93	4,93	4,95	4,95	4,95	4,94	4,94	4,94	4,93	4,93	4,92	4,92	4,92	4,91	4,90	4,90	4,89	4.89	4.88
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,05	0,05	0.05	0.05
13	Котельная 2.07	Природный газ / ДТ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0.01	0.01
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0.33	0.33
15	Котельная 2.09	Уголь	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0.03	0.03
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	0,82	0,92	0,92	0,92	1,19	1,57	1,57	1,57	1,57	2,10	2,40	2,40	2,40	2,62	2,68	2,74	2,77	2,79	2.83	2.83
17	Котельная 3.01	Природный газ / уголь	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,03	0,03	0,03	0.03	0.03
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	2,65	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2.72	2.72
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	2,05	2,10	2,10	2,16	2,15	2,15	2,15	2,15	2,14	2,16	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,14	2,15	2.15	2.14
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	0,48	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,57	0,56	0,56	0.56	0.56
21	Котельная 5.01	Природный газ /	5,88	6,15	6,15	6,15	6,14	6,14	6,13	6,13	6,12	6,12	6,14	6,16	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,16	6.16	6.16

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		мазут																				
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	0,63	0,64	0,64	0,78	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0.77	0.76
23	Котельная 5.04	Природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0.06	0.06
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	3,56	3,66	3,65	3,81	3,81	4,08	4,15	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.							
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	2,24	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,29	2,29	2,29	2,29	2,30	2,31	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.						
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	0,47	0,49	0,49	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0.46	0.46
27	Котельная 1.39	Печное топливо	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0.11	0.11
28	Котельная 1.08	Уголь	0,32	0,32	0,32	0,32	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0.19	0.19
Всего природный газ			49,07	50,89	50,97	51,46	51,92	52,66	52,74	52,70	52,69	53,19	53,47	54,18	54,42	51,19	49,51	50,53	51,53	52,66	52,94	53,17
Всего уголь			0,43	0,43	0,43	0,43	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных МП "Тепловая компания" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МП "Тепловая компания", приведены в таблице 123. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 123. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных МП "Тепловая компания" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МП "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.01	Уголь	Котельная работает только в отопительный период																			
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,47	0,47	0,47	0,44	0,44	0,43	0,60	0,67	0,81	0,89	1,13	1,37	1,51	1.58	1.64
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	0,88	0,91	0,89	0,88	0,87	0,86	0,85	0,83	0,82	0,81	0,79	0,77	0,75	0,74	0,80	0,79	0,77	0,90	0.88	0.86
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	0,42	0,43	0,43	0,42	0,42	0,41	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39	0,38	0,37	0,37	0,36	0,36	0,35	0,35	0.34	0.34
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0.11	0.11
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	Котельная работает только в отопительный период																			
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0.12	0.12
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,21	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0.20	0.20
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0.14	0.14
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	0,33	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,33	0,33	0,32	0,32	0.31	0.31
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41	0,41	0,40	0,39	0,39	0.39	0.38
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	Котельная работает только в отопительный период																			
13	Котельная 2.07	Природный газ / ДТ	Котельная работает только в отопительный период																			
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0.02	0.02
15	Котельная 2.09	Уголь	Котельная работает только в отопительный период																			
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	0,03	0,05	0,05	0,05	0,11	0,20	0,20	0,20	0,20	0,33	0,40	0,40	0,40	0,43	0,44	0,44	0,45	0,45	0.45	0.45
17	Котельная 3.01	Природный газ / уголь	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0.002	0.002
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	0,15	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0.15	0.15
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	0,24	0,25	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0.23	0.22
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	Котельная работает только в отопительный	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0.05	0.05

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			период																			
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	0,32	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0.32	0.31
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0.09	0.08
23	Котельная 5.04	Природный газ	Котельная работает только в отопительный период																			
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	0,43	0,45	0,44	0,47	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.						
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.					
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	0,08	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0.05	0.05
27	Котельная 1.39	Печное топливо	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0.03	0.03
28	Котельная 1.08	Уголь	0,06	0,06	0,06	0,06	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0.03	0.02
Всего природный газ			4.75	5.01	4,96	4,97	5,02	5,10	5,08	5,02	4,98	5,06	5,09	5,22	5,23	4,90	4,80	5,00	5,21	5,45	5,48	5,50
Всего уголь			0.06	0.06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			0.03	0.03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

8.1.3. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

Прогнозные значения выработок и тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 124.

Таблица 124. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	249,84	249,17	248,75	248,04	247,49	247,07	246.65	246.22	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	81,36	81,36	81,15	80,95	80,74	80,54	80.33	80,13	80,30	81,96	81,75	81,55	81,34	81,14	80,94	80,73	80,53	80,69	80.49	80.28
Всего природный газ			331.20	330.53	329,90	328,99	328,24	327,61	326,98	326,35	80.30	81,96	81,75	81,55	81,34	81,14	80,94	80,73	80,53	80,69	80,49	80,28
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			331.20	330.53	329,90	328,99	328,24	327,61	326,98	326,35	80.30	81,96	81,75	81,55	81,34	81,14	80,94	80,73	80,53	80,69	80,49	80,28

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 125.

Таблица 125. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	233,50	232,83	232,40	231,70	231,15	230,73	230.30	229.88	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	78,61	78,61	78,40	78,20	77,99	77,79	77.58	77.38	77,55	79,21	79,00	78,80	78,59	78,39	78,18	77,98	77,78	77,94	77.74	77.53
Всего природный газ			312.11	311.43	310,80	309,90	309,14	308,51	307,88	307,26	77.55	79.21	79,00	78,80	78,59	78,39	78,18	77,98	77,78	77,94	77,74	77,53
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			312.11	311.43	310,80	309,90	309,14	308,51	307,88	307,26	77.55	79.21	79,00	78,80	78,59	78,39	78,18	77,98	77,78	77,94	77,74	77,53

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 126.

Таблица 126. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	154,5	154,5	154,4	154,4	154,4	154,4	154.3	154.3	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	155,6	155,6	155,5	155,5	155,5	155,5	155.5	155.5	155,5	155,6	155,6	155,6	155,6	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155.5	155.5
Всего природный газ			154.7	154.7	154,7	154,7	154,7	154,6	154,6	154,6	155.5	155.6	155,6	155,6	155,6	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Всего уголь			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			154.7	154.7	154,7	154,7	154,7	154,6	154,6	154,6	155.5	155.6	155,6	155,6	155,6	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 127.

Таблица 127. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165.3	165.3	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161.0	161.0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161.0	161.0
Всего природный газ			164.2	164.2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	161.0	161.0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
Всего уголь			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			164.2	164.2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	161.0	161.0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 128.

Таблица 128. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	38,60	38,49	38,42	38,30	38,21	38,14	38.07	38.00	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	12,66	12,66	12,62	12,59	12,56	12,52	12.49	12.46	12,49	12,75	12,72	12,69	12,65	12,62	12,59	12,55	12,52	12,55	12.52	12.48
Всего природный газ			51.25	51.14	51,04	50,89	50,77	50,66	50,56	50,46	12.49	12.75	12,72	12,69	12,65	12,62	12,59	12,55	12,52	12,55	12,52	12,48
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			51.25	51.14	51,04	50,89	50,77	50,66	50,56	50,46	12.49	12.75	12,72	12,69	12,65	12,62	12,59	12,55	12,52	12,55	12,52	12,48

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 129.

Таблица 129. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м^3 (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	32,73	32,64	32,58	32,48	32,40	32,34	32.29	32.23	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	10,73	10,73	10,71	10,68	10,65	10,62	10.59	10.57	10,59	10,82	10,79	10,76	10,73	10,70	10,68	10,65	10,62	10,64	10.61	10.59
Всего природный газ			43.47	43.37	43,28	43,16	43,05	42,97	42,88	42,79	10.59	10.82	10,79	10,76	10,73	10,70	10,68	10,65	10,62	10,64	10,61	10,59
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			43.47	43.37	43,28	43,16	43,05	42,97	42,88	42,79	10.59	10.82	10,79	10,76	10,73	10,70	10,68	10,65	10,62	10,64	10,61	10,59

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 130.

Таблица 130. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	13,66	13,65	13,63	13,62	13,60	13,59	13.58	13.57	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	6,79	6,79	6,78	6,77	6,77	6,76	6.75	6.74	6,76	6,85	6,84	6,84	6,83	6,82	6,81	6,81	6,80	6,81	6.80	6.80
Всего природный газ			20.45	20.43	20,42	20,39	20,37	20,35	20,33	20,32	6.76	6.85	6,84	6,84	6,83	6,82	6,81	6,81	6,80	6,81	6,80	6,80
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			20.45	20.43	20,42	20,39	20,37	20,35	20,33	20,32	6.76	6.85	6,84	6,84	6,83	6,82	6,81	6,81	6,80	6,81	6,80	6,80

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 131. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 131. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	1,16	1,15	1,14	1,13	1,11	1,11	1.10	1.09	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	0,58	0,58	0,58	0,57	0,57	0,56	0.55	0.55	0,54	0,55	0,54	0,54	0,53	0,52	0,52	0,51	0,50	0,50	0.49	0.49
Всего природный газ			1.75	1.73	1,72	1,70	1,68	1,67	1,65	1,64	0.54	0.55	0,54	0,54	0,53	0,52	0,52	0,51	0,50	0,50	0,49	0,49
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1.75	1.73	1,72	1,70	1,68	1,67	1,65	1,64	0.54	0.55	0,54	0,54	0,53	0,52	0,52	0,51	0,50	0,50	0,49	0,49

8.1.4. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 132.

Таблица 132. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ / отходящий газ	904,2	904,2	905,1	904,3	903,5	902,7	901,9	903,0	902,5	902,0	901,2	900,4	904,6	908,7	907,8	911,9	911,0	910,3	909.3	908.3
2	Котельная 3.14	Природный газ	296,3	298,1	296,5	294,3	292,8	291,9	291,4	290,9	290,2	289,3	288,9	288,0	287,1	286,2	285,5	284,5	283,9	283,4	282.5	281.4
Всего природный газ			490.0	491.9	490,5	488,1	486,4	485,3	484,7	484,4	483,6	482,6	482,0	481,0	481,0	480,9	480,0	480,0	479,1	478,5	477,3	476,1
Всего отходящий газ			710.5	710.5	711,2	710,6	709,9	709,3	708,7	709,5	709,1	708,7	708,1	707,4	710,8	714,0	713,3	716,5	715,8	715,2	714,4	713,6
Всего мазут			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1200.5	1202.3	1201,6	1198,6	1196,3	1194,6	1193,4	1193,9	1192,8	1191,3	1190,1	1188,4	1191,8	1194,9	1193,3	1196,5	1194,9	1193,7	1191,7	1189,7

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 133.

Таблица 133. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ / отходящий газ	904,2	904,2	905,1	904,3	903,5	902,7	901,9	903,0	902,5	902,0	901,2	900,4	904,6	908,7	907,8	911,9	911,0	910,3	909.3	908.3
2	Котельная 3.14	Природный газ	296,3	298,1	296,5	294,3	292,8	291,9	291,4	290,9	290,2	289,3	288,9	288,0	287,1	286,2	285,5	284,5	283,9	283,4	282.5	281.4
Всего природный газ			490.0	491.9	490,5	488,1	486,4	485,3	484,7	484,4	483,6	482,6	482,0	481,0	481,0	480,9	480,0	480,0	479,1	478,5	477,3	476,1
Всего отходящий газ			710.5	710.5	711,2	710,6	709,9	709,3	708,7	709,5	709,1	708,7	708,1	707,4	710,8	714,0	713,3	716,5	715,8	715,2	714,4	713,6
Всего мазут			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1200.5	1202.3	1201,6	1198,6	1196,3	1194,6	1193,4	1193,9	1192,8	1191,3	1190,1	1188,4	1191,8	1194,9	1193,3	1196,5	1194,9	1193,7	1191,7	1189,7

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 134.

Таблица 134. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ / отходящий газ	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165.7	165.7
2	Котельная 3.14	Природный газ	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162.1	162.1
Всего природный газ			163.5	163.5	163,5	163,5	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Всего отходящийгаз			165.7	165.7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
Всего мазут			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			164.8	164.8	164,8	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 135.

Таблица 135. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ / отходящий газ	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165.7	165.7
2	Котельная 3.14	Природный газ	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162.1	162.1

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего природный газ			163.5	163.5	163,5	163,5	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Всего отходящийгаз			165.7	165.7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
Всего мазут			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			164.8	164.8	164,8	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 136.

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ / отходящий газ	149,9	149,9	150,0	149,9	149,8	149,6	149,5	149,7	149,6	149,5	149,4	149,2	149,9	150,6	150,5	151,2	151,0	150,9	150.7	150.5
2	Котельная 3.14	Природный газ	48,0	48,3	48,1	47,7	47,5	47,3	47,2	47,2	47,0	46,9	46,8	46,7	46,5	46,4	46,3	46,1	46,0	45,9	45.8	45.6
Всего природный газ			80.1	80.4	80,2	79,8	79,6	79,4	79,3	79,2	79,1	78,9	78,8	78,7	78,7	78,7	78,5	78,5	78,4	78,3	78,1	77,9
Всего отходящийгаз			117.8	117.8	117,9	117,8	117,7	117,6	117,5	117,6	117,5	117,5	117,4	117,3	117,8	118,3	118,2	118,8	118,6	118,5	118,4	118,3
Всего мазут			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			197.9	198.2	198,1	197,6	197,2	196,9	196,7	196,8	196,6	196,4	196,2	195,9	196,5	197,0	196,8	197,3	197,0	196,8	196,5	196,2

Таблица 136. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 137.

Таблица 137. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. $м^3$ (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,3	28,4	28,4	28,3	28,3	28,3	28,4	28,6	28,5	28,7	28,6	28,6	28.6	28.5
		Отходящий газ	1510	1510	1511	1510	1509	1507	1506	1508	1507	1506	1505	1503	1511	1517	1516	1523	1521	1520	1518	1517
2	Котельная 3.14	Природный газ	42,5	42,8	42,5	42,2	42,0	41,9	41,8	41,7	41,6	41,5	41,4	41,3	41,2	41,1	41,0	40,8	40,7	40,7	40.5	40.4
Всего природный газ			70.9	71.2	71,0	70,6	70,4	70,2	70,2	70,1	70,0	69,9	69,8	69,6	69,6	69,6	69,5	69,5	69,4	69,3	69,1	68,9
Всего отходящий газ			1510	1510	1511	1510	1509	1507	1506	1508	1507	1506	1505	1503	1511	1517	1516	1523	1521	1520	1518	1517
Всего мазут			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "Омсктехуглерод" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 138.

Таблица 138. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Омсктехуглерод" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. $м^3$/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ	3,55	3,55	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,59	3,60	3,60	3,60	3,60	3,65	3,71	3,71	3,77	3,77	3,77	3.77	3.77
		Отходящий газ	188,56	188,56	189,89	189,84	189,79	189,74	189,69	190,86	191,02	191,13	191,08	191,03	194,14	197,23	197,18	200,28	200,22	200,32	200.25	200.19
2	Котельная 3.14	Природный газ	17,34	17,44	17,42	17,40	17,37	17,36	17,37	17,37	17,37	17,36	17,37	17,36	17,34	17,33	17,33	17,31	17,32	17,33	17.31	17.30
Всего природный газ			20.89	20.99	20,99	20,97	20,95	20,93	20,94	20,97	20,97	20,96	20,97	20,95	21,00	21,04	21,04	21,08	21,09	21,10	21,08	21,07
Всего отходящийгаз			188.56	188.56	189,89	189,84	189,79	189,74	189,69	190,86	191,02	191,13	191,08	191,03	194,14	197,23	197,18	200,28	200,22	200,32	200,25	200,19
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "Омсктехуглерод" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 139. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 139. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "Омсктехуглерод" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,15	0,15	0,17	0,17	0,17	0.16	0.16
		Отходящий газ	6,71	6,71	6,92	6,88	6,84	6,80	6,75	6,85	6,84	6,81	6,77	6,73	7,47	8,21	8,16	8,90	8,85	8,81	8.76	8.71
2	Котельная 3.14	Природный газ	1,81	1,83	1,81	1,77	1,75	1,74	1,73	1,72	1,71	1,70	1,69	1,67	1,66	1,65	1,64	1,62	1,61	1,60	1.59	1.57
Всего природный газ			1.94	1.96	1,94	1,90	1,88	1,87	1,86	1,85	1,84	1,82	1,81	1,80	1,80	1,80	1,79	1,79	1,78	1,77	1,75	1,74
Всего отходящийгаз			6.71	6.71	6,92	6,88	6,84	6,80	6,75	6,85	6,84	6,81	6,77	6,73	7,47	8,21	8,16	8,90	8,85	8,81	8,76	8,71
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

8.1.5. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 5 АО "Омскшина"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 140.

Таблица 140 Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	633,42	633,42	633,02	632,62	632,23	631,83	631,44	631,04	630,64	630,25	629,85	629,46	629,06	628,66	628,27	627,87	627,48	627,08	626.68	626.29
Всего природный газ			633.42	633.42	633,02	632,62	632,23	631,83	631,44	631,04	630,64	630,25	629,85	629,46	629,06	628,66	628,27	627,87	627,48	627,08	626,68	626,29
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			633.42	633.42	633,02	632,62	632,23	631,83	631,44	631,04	630,64	630,25	629,85	629,46	629,06	628,66	628,27	627,87	627,48	627,08	626,68	626,29

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 141.

Таблица 141. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	631,84	631,84	631,45	631,05	630,65	630,26	629,86	629,47	629,07	628,67	628,28	627,88	627,49	627,09	626,69	626,30	625,90	625,51	625.11	624.71
Всего природный газ			631.84	631.84	631,45	631,05	630,65	630,26	629,86	629,47	629,07	628,67	628,28	627,88	627,49	627,09	626,69	626,30	625,90	625,51	625,11	624,71
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			631.84	631.84	631,45	631,05	630,65	630,26	629,86	629,47	629,07	628,67	628,28	627,88	627,49	627,09	626,69	626,30	625,90	625,51	625,11	624,71

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 142.

Таблица 142. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Котельная 3.17	Природный газ	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154.8	154.8
Всего природный газ			154.8	154.8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Всего уголь			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			154.8	154.8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 143.

Таблица 143. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155.2	155.2
Всего природный газ			155.2	155.2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
Всего уголь			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			155.2	155.2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 144.

Таблица 144. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	98,04	98,04	97,98	97,92	97,86	97,80	97,74	97,68	97,61	97,55	97,49	97,43	97,37	97,31	97,25	97,18	97,12	97,06	97.00	96.94
Всего природный газ			98.04	98,04	97,98	97,92	97,86	97,80	97,74	97,68	97,61	97,55	97,49	97,43	97,37	97,31	97,25	97,18	97,12	97,06	97,00	96,94
Всего уголь			0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			98.04	98,04	97,98	97,92	97,86	97,80	97,74	97,68	97,61	97,55	97,49	97,43	97,37	97,31	97,25	97,18	97,12	97,06	97,00	96,94

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 145.

Таблица 145. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. $м^3$ (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	86,77	86,77	86,71	86,66	86,60	86,55	86,49	86,44	86,38	86,33	86,28	86,22	86,17	86,11	86,06	86,00	85,95	85,89	85.84	85.79
Всего природный газ			86.77	86.77	86,71	86,66	86,60	86,55	86,49	86,44	86,38	86,33	86,28	86,22	86,17	86,11	86,06	86,00	85,95	85,89	85,84	85,79
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			86.77	86.77	86,71	86,66	86,60	86,55	86,49	86,44	86,38	86,33	86,28	86,22	86,17	86,11	86,06	86,00	85,95	85,89	85,84	85,79

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омскшина" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО "Омскшина", приведены в таблице 146.

Таблица 146. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омскшина" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. $м^3$/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4.60	4.60
Всего природный газ			4.60	4.60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			4.60	4.60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омскшина" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО "Омскшина", приведены в таблице 147. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 147. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омскшина" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	Котельная работает только в отопительный период.																			
Всего природный газ																						
Всего уголь																						
Всего мазут																						
Итого																						

8.1.6. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 148.

Таблица 148. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "ПТЭ"																						
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	7,48	7,48	7,47	7,46	7,46	7,45	7,44	7,43	7,61	7,98	7,97	7,97	8,95	8,95	8,94	8,93	8,93	8,92	8.91	8.91
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	23,30	23,30	23,28	23,25	23,23	23,21	23,18	23,16	23,14	23,11	23,09	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.								
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	29,53	29,53	29,50	29,47	29,44	29,41	29,38	30,35	30,82	30,79	30,76	30,73	30,70	30,67	30,65	30,62	30,59	30,56	30.53	30.50
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.			
Всего природный газ			66.10	66.10	66,04	65,98	65,92	65,86	65,80	66,74	67,36	67,68	67,62	44,49	45,45	45,42	45,38	45,35	39,51	39,48	39,44	39,41
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			66.10	66.10	66,04	65,98	65,92	65,86	65,80	66,74	67,36	67,68	67,62	44,49	45,45	45,42	45,38	45,35	39,51	39,48	39,44	39,41

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 149.

Таблица 149. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "ПТЭ"																						
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	7,42	7,42	7,42	7,41	7,40	7,40	7,39	7,38	7,56	7,93	7,92	7,91	8,90	8,90	8,89	8,88	8,87	8,87	8.86	8.85
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	22,66	22,66	22,64	22,62	22,59	22,57	22,55	22,52	22,50	22,48	22,45	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.								
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	28,99	28,99	28,96	28,94	28,91	28,88	28,85	29,82	30,28	30,26	30,23	30,20	30,17	30,14	30,11	30,08	30,06	30,03	30.00	29.97
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.			
Всего природный газ			64.76	64.76	64,70	64,64	64,58	64,53	64,47	65,40	66,03	66,34	66,28	43,79	44,75	44,72	44,68	44,65	38,93	38,89	38,86	38,82
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			64.76	64.76	64,70	64,64	64,58	64,53	64,47	65,40	66,03	66,34	66,28	43,79	44,75	44,72	44,68	44,65	38,93	38,89	38,86	38,82

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 150.

Таблица 150. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "ПТЭ"																						
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161.1	161.1
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.								
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157.2	157.2
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.			
Всего природный газ			157.2	157.2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,3	157,3	157,3	157,3	157,8	157,9	157,9	157,9	157,9	158,1	158,1	158,1	158,1
Всего уголь			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			157.2	157.2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,3	157,3	157,3	157,3	157,8	157,9	157,9	157,9	157,9	158,1	158,1	158,1	158,1

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 151.

Таблица 151. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "ПТЭ"																						
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162.0	162.0
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.								
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160.0	160.0
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.			
Всего природный газ			160.5	160.5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,5	160,5	160,5	160,5
Всего уголь			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Итого			160.5	160.5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,5	160,5	160,5	160,5

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице таблице 152.

Таблица 152. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "ПТЭ"																						
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,23	1,28	1,28	1,28	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1.44	1.43
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	3,64	3,64	3,64	3,63	3,63	3,63	3,62	3,62	3,62	3,61	3,61	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.								
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	4,64	4,64	4,63	4,63	4,63	4,62	4,62	4,77	4,85	4,84	4,84	4,83	4,83	4,82	4,82	4,81	4,81	4,80	4.80	4.80
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.			
Всего природный газ			10.39	10.39	10,38	10,37	10,36	10,35	10,35	10,50	10,60	10,65	10,64	7,02	7,18	7,17	7,17	7,16	6,25	6,24	6,24	6,23
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			10.39	10.39	10,38	10,37	10,36	10,35	10,35	10,50	10,60	10,65	10,64	7,02	7,18	7,17	7,17	7,16	6,25	6,24	6,24	6,23

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 153.

Таблица 153. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. $м^3$ (Природный газ)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "ПТЭ"																						
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	1,07	1,07	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,09	1,14	1,14	1,14	1,28	1,28	1,28	1,27	1,27	1,27	1.27	1.27
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	3,23	3,23	3,22	3,22	3,22	3,21	3,21	3,21	3,20	3,20	3,20	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.								
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	4,11	4,11	4,11	4,10	4,10	4,09	4,09	4,23	4,29	4,29	4,29	4,28	4,28	4,27	4,27	4,27	4,26	4,26	4.25	4.25
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.			
Всего природный газ			9.21	9.21	9,20	9,19	9,18	9,18	9,17	9,30	9,39	9,43	9,43	6,22	6,36	6,36	6,35	6,35	5,53	5,53	5,52	5,52
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			9.21	9.21	9,20	9,19	9,18	9,18	9,17	9,30	9,39	9,43	9,43	6,22	6,36	6,36	6,35	6,35	5,53	5,53	5,52	5,52

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "ПТЭ" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 154.

Таблица 154. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "ПТЭ" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. $м^3$/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "ПТЭ"																						
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	0,17	0,24	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,36	0,38	0,38	0,38	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0.43	0.43

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.								
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,27	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1.29	1.29
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.			
Всего природный газ			1.94	2.02	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,17	2,21	2,23	2,23	1,70	1,76	1,76	1,76	1,76	1,72	1,72	1,72	1,72
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1.94	2.02	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,17	2,21	2,23	2,23	1,70	1,76	1,76	1,76	1,76	1,72	1,72	1,72	1,72

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "ПТЭ" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 155. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 155. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "ПТЭ" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "ПТЭ"																						
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	0,02	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0.07	0.07
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.								
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0.12	0.12
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	Котельная работает только в отопительный период.																Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.			
Всего природный газ			0.19	0.20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.19	0.20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

8.1.7. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 7 АО "ОНИИП"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 156.

Таблица 156. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	160,30	165,39	165,39	164,96	166,57	166,14	165,71	165,28	164,84	164,41	163,98	163,55	163,12	162,58	162,77	164,32	163,75	163,16	162.55	164.42
Всего природный газ			160.30	165.39	165,39	164,96	166,57	166,14	165,71	165,28	164,84	164,41	163,98	163,55	163,12	162,58	162,77	164,32	163,75	163,16	162,55	164,42
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			160.30	165.39	165,39	164,96	166,57	166,14	165,71	165,28	164,84	164,41	163,98	163,55	163,12	162,58	162,77	164,32	163,75	163,16	162,55	164,42

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 157.

Таблица 157. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование ко-	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал

			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	тельной																					
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	151,97	157,10	157,10	156,67	158,28	157,85	157,42	156,99	156,55	156,12	155,69	155,26	154,83	154,29	154,48	156,03	155,46	154,87	154.26	156.13
Всего природный газ			151.97	157.10	157,10	156,67	158,28	157,85	157,42	156,99	156,55	156,12	155,69	155,26	154,83	154,29	154,48	156,03	155,46	154,87	154,26	156,13
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			151.97	157.10	157,10	156,67	158,28	157,85	157,42	156,99	156,55	156,12	155,69	155,26	154,83	154,29	154,48	156,03	155,46	154,87	154,26	156,13

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 158.

Таблица 158. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	152,73	152,98	152,98	152,96	153,04	153,02	153,00	152,98	152,96	152,94	152,91	152,89	152,87	152,84	152,85	152,93	152,90	152,87	152.84	152.94
Всего природный газ			152.73	152.98	152,98	152,96	153,04	153,02	153,00	152,98	152,96	152,94	152,91	152,89	152,87	152,84	152,85	152,93	152,90	152,87	152,84	152,94
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			152.73	152.98	152,98	152,96	153,04	153,02	153,00	152,98	152,96	152,94	152,91	152,89	152,87	152,84	152,85	152,93	152,90	152,87	152,84	152,94

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 159.

Таблица 159. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	161,10	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161.06	161.06
Всего природный газ			161.10	161.06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			161.10	161.06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 160.

Таблица 160. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	24,48	25,30	25,30	25,23	25,49	25,42	25,35	25,28	25,21	25,14	25,07	25,01	24,94	24,85	24,88	25,13	25,04	24,94	24.85	25.15
Всего природный газ			24.48	25.30	25,30	25,23	25,49	25,42	25,35	25,28	25,21	25,14	25,07	25,01	24,94	24,85	24,88	25,13	25,04	24,94	24,85	25,15
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			24.48	25.30	25,30	25,23	25,49	25,42	25,35	25,28	25,21	25,14	25,07	25,01	24,94	24,85	24,88	25,13	25,04	24,94	24,85	25,15

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 161.

Таблица 161. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м^3 (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	21,88	22,39	22,39	22,33	22,56	22,50	22,44	22,37	22,31	22,25	22,19	22,13	22,07	21,99	22,02	22,24	22,16	22,07	21,99	22,25
Всего природный газ			21,88	22,39	22,39	22,33	22,56	22,50	22,44	22,37	22,31	22,25	22,19	22,13	22,07	21,99	22,02	22,24	22,16	22,07	21,99	22,25
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			21,88	22,39	22,39	22,33	22,56	22,50	22,44	22,37	22,31	22,25	22,19	22,13	22,07	21,99	22,02	22,24	22,16	22,07	21,99	22,25

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "ОНИИП" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 162.

Таблица 162. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "ОНИИП" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	6,47	6,41	6,42	6,40	6,50	6,49	6,48	6,47	6,46	6,45	6,44	6,42	6,41	6,40	6,43	6,53	6,52	6,50	6.49	6.61
Всего природный газ			6.47	6.41	6,42	6,40	6,50	6,49	6,48	6,47	6,46	6,45	6,44	6,42	6,41	6,40	6,43	6,53	6,52	6,50	6,49	6,61
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			6.47	6.41	6,42	6,40	6,50	6,49	6,48	6,47	6,46	6,45	6,44	6,42	6,41	6,40	6,43	6,53	6,52	6,50	6,49	6,61

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "ОНИИП" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 163. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 163. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "ОНИИП" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	Котельная работает только в отопительный период.		0,52	0,51	0,53	0,52	0,51	0,50	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,43	0,42	0,41	0.39	0.40
Всего природный газ					0.52	0.51	0,53	0,52	0,51	0,50	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,43	0,42	0,41	0,39	0,40
Всего уголь					0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут					0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого					0.52	0.51	0,53	0,52	0,51	0,50	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,43	0,42	0,41	0,39	0,40

8.1.8. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 164.

Таблица 164. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
1	Котельная 2.33	Природный газ	12,04	12,04	10,75	10,74	10,73	10,72	10,71	10,70	10,69	10,68	10,67	10,66	10,65	10,64	10,63	10,62	10,61	10,60	10.59	10.58
Всего природный газ			12.04	12.04	10,75	10,74	10,73	10,72	10,71	10,70	10,69	10,68	10,67	10,66	10,65	10,64	10,63	10,62	10,61	10,60	10,59	10,58
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			12.04	12.04	10,75	10,74	10,73	10,72	10,71	10,70	10,69	10,68	10,67	10,66	10,65	10,64	10,63	10,62	10,61	10,60	10,59	10,58

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 165.

Таблица 165. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
1	Котельная 2.33	Природный газ	11,80	11,80	10,51	10,50	10,49	10,48	10,47	10,46	10,45	10,44	10,43	10,42	10,41	10,40	10,39	10,38	10,37	10,36	10.35	10.34
Всего природный газ			11.80	11.80	10,51	10,50	10,49	10,48	10,47	10,46	10,45	10,44	10,43	10,42	10,41	10,40	10,39	10,38	10,37	10,36	10,35	10,34
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			11.80	11.80	10,51	10,50	10,49	10,48	10,47	10,46	10,45	10,44	10,43	10,42	10,41	10,40	10,39	10,38	10,37	10,36	10,35	10,34

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 166.

Таблица 166. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
1	Котельная 2.33	Природный газ	168,82	168,82	168,42	168,42	168,41	168,41	168,41	168,40	168,40	168,39	168,39	168,39	168,38	168,38	168,38	168,37	168,37	168,37	168.36	168.36
Всего природный газ			168.82	168.82	168,42	168,42	168,41	168,41	168,41	168,40	168,40	168,39	168,39	168,39	168,38	168,38	168,38	168,37	168,37	168,37	168,36	168,36
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			168.82	168.82	168,42	168,42	168,41	168,41	168,41	168,40	168,40	168,39	168,39	168,39	168,38	168,38	168,38	168,37	168,37	168,37	168,36	168,36

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 167.

Таблица 167. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
1	Котельная 2.33	Природный газ	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20
Всего природный газ			172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 168.

Таблица 168. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
1	Котельная 2.33	Природный газ	2,03	2,03	1,81	1,81	1,81	1,81	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,78	1.78	1.78
Всего природный газ			2.03	2.03	1,81	1,81	1,81	1,81	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,78	1,78	1,78
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			2.03	2.03	1,81	1,81	1,81	1,81	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,78	1,78	1,78

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ", приведены в таблице 169.

Таблица 169. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м^3 (Природный газ)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
1	Котельная 2.33	Природный газ	1,80	1,80	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,58	1,58	1,58	1,58	1.58	1.58
Всего природный газ			1.80	1.80	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1.80	1.80	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 170.

Таблица 170. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
1	Котельная 2.33	Природный газ	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0.66	0.66
Всего природный газ			0.67	0.67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.67	0.67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 171. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 171. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
1	Котельная 2.33	Природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0.02	0.02
Всего природный газ			0.03	0.03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.03	0.03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02

8.1.9. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 172.

Таблица 172. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омсктрансмаш"																						
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196.26	196.26
Всего природный газ			196.26	196.26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			196.26	196.26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 173.

Таблица 173. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омсктрансмаш"																						
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191.39	191.39
Всего природный газ			191.39	191.39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			191.39	191.39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 174.

Таблица 174. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омсктрансмаш"																						
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167.73	167.73
Всего природный газ			167.73	167.73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			167.73	167.73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 175.

Таблица 175. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омсктрансмаш"																						
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172.00	172.00
Всего природный газ			172.00	172.00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			172.00	172.00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 176.

Таблица 176. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омсктрансмаш"																						
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92
Всего природный газ			32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 177.

Таблица 177. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. $м^3$ (Природный газ)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омсктрансмаш"																						
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17
Всего природный газ			29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омсктрансмаш" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 178.

Таблица 178. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омсктрансмаш" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. $м^3$/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омсктрансмаш"																						
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
Всего природный газ			11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омсктрансмаш" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 179. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 179. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омсктрансмаш" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. $м^3$/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омсктрансмаш"																						
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	Котельная работает только в отопительный период.																			
Всего природный газ																						
Всего уголь																						

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего мазут																						
Итого																						

8.1.10. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" находится источник тепловой энергии, функционирующий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – ТЭЦ и 2 котельные

8.1.10.1. Топливно-энергетические балансы ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс"

Топливно-энергетические балансы ТЭЦ приведен в таблице 180

Таблица 180 Топливно-энергетические балансы ТЭЦ

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	432,7	387,7	425,8	424,5	422,9	421,6	420,3	419,3	418,0	417,3	416,8	430,3	443,8	549,6	608,4	621,5	621,2	619,9	618,4	616,8
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	78,0	69,9	76,6	76,4	76,2	75,9	75,7	75,6	75,4	75,2	75,2	77,4	79,6	81,9	84,1	86,4	86,4	86,2	86,0	85,8
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	70,0	61,9	68,6	68,4	68,2	67,9	67,7	67,6	67,4	67,2	67,2	69,4	71,6	73,9	76,1	78,4	78,4	78,2	78,0	77,8
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,3	153,6	155,6	155,6	155,5	155,5	155,5	155,5	155,4	155,4	155,4	155,7	155,9	156,2	156,4	156,6	156,6	156,6	156,6	156,5
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,8	159,7	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,1	161,1	161,1	161,2	161,3	134,5	125,2	126,1	126,2	126,2	126,2	126,2

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ приведены в таблице 181.

Таблица 181 Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Мини-ТЭЦ	Природный газ	21,65	21,74	21,72	21,70	21,68	21,66	21,63	21,63	21,61	21,63	21,65	22,42	23,19	23,99	24,77	25,54	25,60	25,60	25.59	25.57
Всего природный газ			21.65	21.74	21,72	21,70	21,68	21,66	21,63	21,63	21,61	21,63	21,65	22,42	23,19	23,99	24,77	25,54	25,60	25,60	25,59	25,57
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			21.65	21.74	21,72	21,70	21,68	21,66	21,63	21,63	21,61	21,63	21,65	22,42	23,19	23,99	24,77	25,54	25,60	25,60	25,59	25,57

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ в неотопительный период приведены в таблице 182.

Таблица 182. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ

8.1.№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	ТЭЦ	Природный газ	1,90	1,92	1,90	1,88	1,87	1,85	1,83	1,81	1,80	1,78	1,77	1,95	2,13	2,31	2,49	2,67	2,66	2,65	2.63	2.61
Всего природный газ			0,00	0,00	1,90	1,92	1,90	1,88	1,87	1,85	1,83	1,81	1,80	1,78	1,77	1,95	2,13	2,31	2,49	2,67	2,66	2,65
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	0,00	1,90	1,92	1,90	1,88	1,87	1,85	1,83	1,81	1,80	1,78	1,77	1,95	2,13	2,31	2,49	2,67	2,66	2,65

8.1.1.1. Топливно-энергетические балансы котельных ООО "Теплогенерирующий комплекс"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 183.

Таблица 183. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	88,52	79,95	84,19	83,94	83,69	83,45	83,20	82,95	82,70	82,45	82,21	81,96	81,71	81,46	81,22	80,97	80,72	80,47	80.22	79.98
2	Котельная 5.42	Природный газ	10,91	13,25	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	12,91	12,91	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13.53	13.53
Всего природный газ			99.42	93.19	95,86	95,61	95,36	95,11	94,86	95,86	95,61	95,99	95,74	95,49	95,24	94,99	94,75	94,50	94,25	94,00	93,75	93,51
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			99.42	93.19	95,86	95,61	95,36	95,11	94,86	95,86	95,61	95,99	95,74	95,49	95,24	94,99	94,75	94,50	94,25	94,00	93,75	93,51

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которая находятся в зоне деятельности ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 184.

Таблица 184. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс",

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	79,87	71,30	75,54	75,29	75,05	74,80	74,55	74,30	74,06	73,81	73,56	73,31	73,06	72,82	72,57	72,32	72,07	71,82	71.58	71.33
2	Котельная 5.42	Природный газ	10,66	13,00	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	12,66	12,66	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13.28	13.28
Всего природный газ			90.53	84.30	86,96	86,71	86,47	86,22	85,97	86,96	86,72	87,09	86,84	86,60	86,35	86,10	85,85	85,60	85,36	85,11	84,86	84,61
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			90.53	84.30	86,96	86,71	86,47	86,22	85,97	86,96	86,72	87,09	86,84	86,60	86,35	86,10	85,85	85,60	85,36	85,11	84,86	84,61

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 185.

Таблица 185. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	155,68	153,05	154,06	154,01	153,96	153,91	153,85	153,80	153,75	153,69	153,64	153,58	153,53	153,47	153,42	153,36	153,30	153,25	153.19	153.13
2	Котельная 5.42	Природный газ	156,09	155,28	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09	154,41	154,41	154,55	154,55	154,55	154,55	154,55	154,55	154,55	154,55	154,55	154.55	154.55
Всего природный газ			155.73	153.36	154,07	154,02	153,98	153,93	153,88	153,88	153,84	153,81	153,77	153,72	153,67	153,63	153,58	153,53	153,48	153,44	153,39	153,34
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			155.73	153.36	154,07	154,02	153,98	153,93	153,88	153,88	153,84	153,81	153,77	153,72	153,67	153,63	153,58	153,53	153,48	153,44	153,39	153,34

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 186.

Таблица 186. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	172,54	171,61	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171.70	171.70
2	Котельная 5.42	Природный газ	159,70	158,22	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157.42	157.42
Всего природный газ			171.03	169.55	169,82	169,82	169,81	169,81	169,80	169,62	169,61	169,52	169,52	169,51	169,50	169,50	169,49	169,48	169,48	169,47	169,46	169,46
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			171.03	169.55	169,82	169,82	169,81	169,81	169,80	169,62	169,61	169,52	169,52	169,51	169,50	169,50	169,49	169,48	169,48	169,47	169,46	169,46

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 187.

Таблица 187. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	13,78	12,24	12,97	12,93	12,89	12,84	12,80	12,76	12,72	12,67	12,63	12,59	12,54	12,50	12,46	12,42	12,37	12,33	12.29	12.25
2	Котельная 5.42	Природный газ	1,70	2,06	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,99	1,99	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2.09	2.09
Всего природный газ			15.48	14.29	14,77	14,73	14,68	14,64	14,60	14,75	14,71	14,76	14,72	14,68	14,64	14,59	14,55	14,51	14,47	14,42	14,38	14,34
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			15.48	14.29	14,77	14,73	14,68	14,64	14,60	14,75	14,71	14,76	14,72	14,68	14,64	14,59	14,55	14,51	14,47	14,42	14,38	14,34

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 188.

Таблица 188. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. $м^3$ (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	11,86	10,53	11,16	11,12	11,09	11,05	11,01	10,98	10,94	10,90	10,87	10,83	10,79	10,76	10,72	10,68	10,65	10,61	10.57	10.54
2	Котельная 5.42	Природный газ	1,46	1,77	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,72	1,72	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1.80	1.80
Всего природный газ			13.32	12.30	12,71	12,67	12,63	12,60	12,56	12,69	12,66	12,70	12,67	12,63	12,59	12,56	12,52	12,48	12,45	12,41	12,37	12,34
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			13.32	12.30	12,71	12,67	12,63	12,60	12,56	12,69	12,66	12,70	12,67	12,63	12,59	12,56	12,52	12,48	12,45	12,41	12,37	12,34

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 189.

Таблица 189. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. $м^3$/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040

ООО "Теплогенерирующий комплекс"																					
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	3,93	3,93	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,95	3,95	3,95	3,95	3.95	3.95
2	Котельная 5.42	Природный газ	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,57	0,57	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0.60	0.60
Всего природный газ			4.43	4.43	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,53	4,53	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			4.43	4.43	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,53	4,53	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 190. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 190. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0.16	0.16
2	Котельная 5.42	Природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0.08	0.08
Всего природный газ			0.24	0.24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.24	0.24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

8.1.2. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 11 Омский РВПИС

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 11 Омский РВПИС, приведены в таблице 191.

Таблица 191. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПиС																						
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	4,74	4,72	4,72	5,93	5,93	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,98	5,97	5,97	5,97	5,97	5,96	5,96	5.96	5.95	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.
Всего природный газ			4.74	4.72	4,72	5,93	5,93	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,98	5,97	5,97	5,97	5,97	5,96	5,96	5,96	5,95	
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			4.74	4.72	4,72	5,93	5,93	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,98	5,97	5,97	5,97	5,97	5,96	5,96	5,96	5,95	

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО №11 Омский РВПИС, приведены в таблице 192.

Таблица 192. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПиС																						
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	4,70	4,68	4,68	5,89	5,89	5,89	5,88	5,88	5,88	5,88	5,94	5,94	5,93	5,93	5,93	5,93	5,92	5.92	5.91	Закрытие котельной. Перевод нагрузки
Всего природный газ			4.70	4.68	4,68	5,89	5,89	5,89	5,88	5,88	5,88	5,88	5,94	5,94	5,93	5,93	5,93	5,93	5,92	5,92	5,91	
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Всего мазут	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	на ТЭЦ-3.
Итого	4.70	4.68	4,68	5,89	5,89	5,89	5,88	5,88	5,88	5,88	5,94	5,94	5,93	5,93	5,93	5,93	5,92	5,92	5,91	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПИС, приведены в таблице 193.

Таблица 193. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПиС																						
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	156,7	156,7	156,7	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157.0	157.0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.
Всего природный газ			156.7	156.7	156,7	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			156.7	156.7	156,7	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПИС, приведены в таблице 194.

Таблица 194. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПиС																						
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158.0	158.0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.
Всего природный газ			158.0	158.0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			158.0	158.0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС, приведены в таблице 195.

Таблица 195. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПиС																						
1	Котельная 1,09	Природный газ / мазут	0,74	0,74	0,74	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0.93	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.
Всего природный газ			0,74	0,74	0,74	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,93	
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			0,74	0,74	0,74	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,93	

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПИС, приведены в таблице 196.

Таблица 196. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПиС																						
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	0,65	0,65	0,65	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0.83	0.83	Закрытие котельной. Перевод нагрузки
Всего природный газ			0.65	0.65	0,65	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Всего мазут	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	на ТЭЦ-3.
Итого	0.65	0.65	0,65	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Омский РВПИС в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 11 Омский РВПИС, приведены в таблице 197.

Таблица 197. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Омский РВПИС в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 11 Омский "РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПиС																						
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	0.15	0.16	0.16	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.21	0.22	0.22	0.22	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.
Всего природный газ			0.15	0.16	0.16	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.21	0.22	0.22	0.22	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	
Всего уголь			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Всего мазут			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Итого			0.15	0.16	0.16	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.21	0.22	0.22	0.22	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Омский РВПИС в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 11 Омский РВПИС, приведены в таблице 198. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 198. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Омский РВПИС в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 11 Омский РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПиС																						
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	Котельная работает только в отопительный период.																			Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.
Всего природный газ																						
Всего уголь																						
Всего мазут																						
Итого																						

8.1.3. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 12 ООО "Малая генерация"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 199.

Таблица 199. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация"

№ п/п	Наименование ко-тельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	31,11	31,11	29,11	29,05	28,99	28,93	29,31	29,25	29,19	29,13	29,07	29,01	28,95	28,88	28,80	28,83	28,73	28,63	28.51	28.38
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			31.11	31.11	29,11	29,05	28,99	28,93	29,31	29,25	29,19	29,13	29,07	29,01	28,95	28,88	28,80	28,83	28,73	28,63	28,51	28,38
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			31.11	31.11	29,11	29,05	28,99	28,93	29,31	29,25	29,19	29,13	29,07	29,01	28,95	28,88	28,80	28,83	28,73	28,63	28,51	28,38

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО №12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 200.

Таблица 200. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация"

№	Наименование ко-	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал

п/п	тельной		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	30,49	30,49	28,48	28,43	28,37	28,31	28,68	28,62	28,57	28,51	28,45	28,39	28,33	28,26	28,17	28,21	28,11	28,00	27.89	27.75
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			30.49	30.49	28,48	28,43	28,37	28,31	28,68	28,62	28,57	28,51	28,45	28,39	28,33	28,26	28,17	28,21	28,11	28,00	27,89	27,75
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			30.49	30.49	28,48	28,43	28,37	28,31	28,68	28,62	28,57	28,51	28,45	28,39	28,33	28,26	28,17	28,21	28,11	28,00	27,89	27,75

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 201.

Таблица 201. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	161,31	161,31	161,08	161,08	161,07	161,06	161,11	161,10	161,09	161,09	161,08	161,07	161,06	161,05	161,04	161,05	161,04	161,02	161.01	160.99
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			161.31	161.31	161,08	161,08	161,07	161,06	161,11	161,10	161,09	161,09	161,08	161,07	161,06	161,05	161,04	161,05	161,04	161,02	161,01	160,99
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			161.31	161.31	161,08	161,08	161,07	161,06	161,11	161,10	161,09	161,09	161,08	161,07	161,06	161,05	161,04	161,05	161,04	161,02	161,01	160,99

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 202.

Таблица 202. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164.60	164.60
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			164.60	164.60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			164.60	164.60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 203.

Таблица 203. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	5,02	5,02	4,69	4,68	4,67	4,66	4,72	4,71	4,70	4,69	4,68	4,67	4,66	4,65	4,64	4,64	4,63	4,61	4.59	4.57
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			5.02	5.02	4,69	4,68	4,67	4,66	4,72	4,71	4,70	4,69	4,68	4,67	4,66	4,65	4,64	4,64	4,63	4,61	4,59	4,57
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			5.02	5.02	4,69	4,68	4,67	4,66	4,72	4,71	4,70	4,69	4,68	4,67	4,66	4,65	4,64	4,64	4,63	4,61	4,59	4,57

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 204.

Таблица 204. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. $м^3$ (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Малая генерация»																						

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м^3 (Природный газ)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Котельная 1.26	Печное топливо	3,02	3,02	2,83	2,82	2,81	2,81	2,85	2,84	2,83	2,83	2,82	2,82	2,81	2,80	2,79	2,80	2,79	2,78	2.77	2.75
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			3.02	3.02	2,83	2,82	2,81	2,81	2,85	2,84	2,83	2,83	2,82	2,82	2,81	2,80	2,79	2,80	2,79	2,78	2,77	2,75
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			3.02	3.02	2,83	2,82	2,81	2,81	2,85	2,84	2,83	2,83	2,82	2,82	2,81	2,80	2,79	2,80	2,79	2,78	2,77	2,75

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Малая генерация" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 205.

Таблица 205. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Малая генерация" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО "Малая генерация"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	0,89	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1.78	1.77
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			0.89	1.77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,77
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.89	1.77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,77

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Малая генерация" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 206. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 206. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Малая генерация" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО "Малая генерация"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	0.16	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.23	0.23
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			0.16	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.23	0.23
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.16	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.23	0.23

8.1.4. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 207.

Таблица 207. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	106,34	117,85	113,36	113,51	113,38	113,25	113,11	113,34	113,46	113,32	113,19	113,02	112,88	112,72	112,93	112,75	112,58	112,40	112.22	112.03
Всего природный газ			106.34	117.85	113,36	113,51	113,38	113,25	113,11	113,34	113,46	113,32	113,19	113,02	112,88	112,72	112,93	112,75	112,58	112,40	112,22	112,03
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Итого			106.34	117.85	113,36	113,51	113,38	113,25	113,11	113,34	113,46	113,32	113,19	113,02	112,88	112,72	112,93	112,75	112,58	112,40	112,22	112,03

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО №13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 208.

Таблица 208. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	102,14	117,51	113,01	113,17	113,04	112,91	112,76	113,00	113,11	112,98	112,85	112,67	112,54	112,38	112,59	112,41	112,24	112,06	111.88	111.69
Всего природный газ			102.14	117.51	113,01	113,17	113,04	112,91	112,76	113,00	113,11	112,98	112,85	112,67	112,54	112,38	112,59	112,41	112,24	112,06	111,88	111,69
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			102.14	117.51	113,01	113,17	113,04	112,91	112,76	113,00	113,11	112,98	112,85	112,67	112,54	112,38	112,59	112,41	112,24	112,06	111,88	111,69

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 209.

Таблица 209. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	152,34	156,13	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,10	156,11	156,10	156,10	156,10	156.10	156.10
Всего природный газ			152.34	156.13	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,10	156,11	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			152.34	156.13	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,10	156,11	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 210.

Таблица 210. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	158,60	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156.58	156.58
Всего природный газ			158.60	156.58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			158.60	156.58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 211.

Таблица 211. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	16,20	18,40	17,70	17,72	17,70	17,68	17,66	17,69	17,71	17,69	17,67	17,64	17,62	17,60	17,63	17,60	17,57	17,55	17.52	17.49
Всего природный газ			16.20	18,40	17,70	17,72	17,70	17,68	17,66	17,69	17,71	17,69	17,67	17,64	17,62	17,60	17,63	17,60	17,57	17,55	17,52	17,49
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Итого			16.20	18,40	17,70	17,72	17,70	17,68	17,66	17,69	17,71	17,69	17,67	17,64	17,62	17,60	17,63	17,60	17,57	17,55	17,52	17,49

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 212.

Таблица 212. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. $м^3$ (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	13,98	16,28	15,66	15,68	15,66	15,65	15,63	15,66	15,67	15,66	15,64	15,61	15,59	15,57	15,60	15,58	15,55	15,53	15.50	15.48
Всего природный газ			13.98	16.28	15,66	15,68	15,66	15,65	15,63	15,66	15,67	15,66	15,64	15,61	15,59	15,57	15,60	15,58	15,55	15,53	15,50	15,48
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			13.98	16.28	15,66	15,68	15,66	15,65	15,63	15,66	15,67	15,66	15,64	15,61	15,59	15,57	15,60	15,58	15,55	15,53	15,50	15,48

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 213.

Таблица 213. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. $м^3$/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	0,58	0,59	0,58	0,60	0,60	0,60	0,59	0,61	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,64	0,63	0,63	0,63	0.63	0.62
Всего природный газ			0.58	0.59	0,58	0,60	0,60	0,60	0,59	0,61	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,62
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.58	0.59	0,58	0,60	0,60	0,60	0,59	0,61	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,62

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 214. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 214. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0.13	0.13
Всего природный газ			0.15	0.15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.15	0.15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13

8.1.5. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 14 ООО "Мечта"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО "Мечта", приведены в таблице 215.

Таблица 215. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3.89	3.89
Всего природный газ			3.90	3.90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			3.90	3.90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО №14 ООО "Мечта", приведены в таблице 216.

Таблица 216. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3.87	3.87
Всего природный газ			3.88	3.88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			3.88	3.88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта", приведены в таблице 217.

Таблица 217. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153.75	153.75
Всего природный газ			153.75	153.75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			153.75	153.75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 14 ООО "Мечта", приведены в таблице 218.

Таблица 218. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154.50	154.50
Всего природный газ			154.50	154.50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			154.50	154.50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта", приведены в таблице 219.

Таблица 219. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0.60	0.60
Всего природный газ			0.60	0.60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.60	0.60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта", приведены в таблице 220.

Таблица 220. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. $м^3$ (Природный газ)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Всего природный газ			0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Мечта" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО "Мечта", приведены в таблице 221.

Таблица 221. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. $м^3$/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего природный газ			0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Мечта" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО "Мечта", приведены в таблице 222. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 222. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Мечта" неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	Котельная работает только в отопительный период.																			
Всего природный газ																						
Всего уголь																						
Всего мазут																						
Итого																						

8.1.6. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 15 ПАО "Омский каучук" находится источник тепловой энергии, функционирующий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – ТЭЦ.

8.1.6.1. Топливно-энергетические балансы ТЭЦ ПАО "Омский каучук"

Топливно-энергетические балансы ТЭЦ приведен в таблице 223.

Таблица 223 Топливно-энергетические балансы ТЭЦ

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1764,7	1764,7	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	309,5	309,5	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	175,1	175,1	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ приведены в таблице 224.

Таблица 224 Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Омский каучук"																						
1	ТЭС	Природный газ	42,92	42,92	42,92	42,91	42,91	42,90	42,90	42,89	42,88	42,88	42,87	42,87	42,86	42,86	42,85	42,85	42,84	42,83	42.83	42.82
Всего природный газ			42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,91	42,91	42,90	42,90	42,89	42,88	42,88	42,87	42,87	42,86	42,86	42,85	42,85	42,84	42,83
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Итого			42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,91	42,91	42,90	42,90	42,89	42,88	42,88	42,87	42,87	42,86	42,86	42,85	42,85	42,84	42,83

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ в неотопительный период приведены в таблице 225.

Таблица 225. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Омский каучук"																						
1	ТЭС	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.1.7. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 226.

Таблица 226. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	49,15	45,18	51,78	51,78	51,63	51,49	51,35	51,21	51,07	50,84	50,70	50,56	50,42	50,29	50,17	50,03	49,88	49,73	49.56	49.38
Всего природный газ			49.15	45.18	51,78	51,78	51,63	51,49	51,35	51,21	51,07	50,84	50,70	50,56	50,42	50,29	50,17	50,03	49,88	49,73	49,56	49,38
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			49.15	45.18	51,78	51,78	51,63	51,49	51,35	51,21	51,07	50,84	50,70	50,56	50,42	50,29	50,17	50,03	49,88	49,73	49,56	49,38

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 227.

Таблица 227. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	47,81	44,20	50,80	50,80	50,66	50,52	50,37	50,23	50,09	49,86	49,72	49,58	49,44	49,32	49,19	49,05	48,90	48,75	48.58	48.40
Всего природный газ			47.81	44.20	50,80	50,80	50,66	50,52	50,37	50,23	50,09	49,86	49,72	49,58	49,44	49,32	49,19	49,05	48,90	48,75	48,58	48,40
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			47.81	44.20	50,80	50,80	50,66	50,52	50,37	50,23	50,09	49,86	49,72	49,58	49,44	49,32	49,19	49,05	48,90	48,75	48,58	48,40

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 228.

Таблица 228. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	154,58	153,51	154,28	154,28	154,27	154,27	154,26	154,25	154,24	154,23	154,22	154,21	154,20	154,19	154,19	154,18	154,17	154,16	154.15	154.14
Всего природный газ			154.58	153.51	154,28	154,28	154,27	154,27	154,26	154,25	154,24	154,23	154,22	154,21	154,20	154,19	154,19	154,18	154,17	154,16	154,15	154,14

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			154.58	153.51	154,28	154,28	154,27	154,27	154,26	154,25	154,24	154,23	154,22	154,21	154,20	154,19	154,19	154,18	154,17	154,16	154,15	154,14

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 229.

Таблица 229. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	158,92	156,90	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25
Всего природный газ			158,92	156,90	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			158,92	156,90	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 230.

Таблица 230. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	7.60	6.94	7.99	7.99	7.97	7.94	7.92	7.90	7.88	7.84	7.82	7.80	7.77	7.76	7.73	7.71	7.69	7.67	7.64	7.61
Всего природный газ			7.60	6.94	7.99	7.99	7.97	7.94	7.92	7.90	7.88	7.84	7.82	7.80	7.77	7.76	7.73	7.71	7.69	7.67	7.64	7.61
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			7.60	6.94	7.99	7.99	7.97	7.94	7.92	7.90	7.88	7.84	7.82	7.80	7.77	7.76	7.73	7.71	7.69	7.67	7.64	7.61

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 231.

Таблица 231. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. $м^3$ (Природный газ)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	6,60	6,02	6,94	6,94	6,92	6,90	6,88	6,86	6,84	6,81	6,79	6,77	6,75	6,74	6,72	6,70	6,68	6,66	6,63	6.61
Всего природный газ			6.60	6.02	6,94	6,94	6,92	6,90	6,88	6,86	6,84	6,81	6,79	6,77	6,75	6,74	6,72	6,70	6,68	6,66	6,63	6,61
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			6.60	6.02	6,94	6,94	6,92	6,90	6,88	6,86	6,84	6,81	6,79	6,77	6,75	6,74	6,72	6,70	6,68	6,66	6,63	6,61

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "КомплексТеплоСервис" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 232.

Таблица 232. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,45	2,45	2.45	2.45
Всего природный газ			2.47	2.47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,45	2,45	2,45	2,45
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			2.47	2.47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,45	2,45	2,45	2,45

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "КомплексТеплоСервис" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 233. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 233. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "КомплексТеплоСервис" неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0.32	0.32
Всего природный газ			0.34	0.34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.34	0.34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

8.1.8. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 234.

Таблица 234. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Энергопоставка"																						
1	Котельная 3.19	Природный газ	4,99	4,99	4,68	4,68	4,67	4,66	4,66	4,65	4,65	4,64	4,63	4,63	4,62	4,61	4,61	4,60	4,60	4,59	4.58	4.58
Всего природный газ			4.99	4.99	4,68	4,68	4,67	4,66	4,66	4,65	4,65	4,64	4,63	4,63	4,62	4,61	4,61	4,60	4,60	4,59	4,58	4,58
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			4.99	4.99	4,68	4,68	4,67	4,66	4,66	4,65	4,65	4,64	4,63	4,63	4,62	4,61	4,61	4,60	4,60	4,59	4,58	4,58

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 235.

Таблица 235. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Энергопоставка"																						
1	Котельная 3.19	Природный газ	4,82	4,82	4,51	4,51	4,50	4,49	4,49	4,48	4,48	4,47	4,46	4,46	4,45	4,44	4,44	4,43	4,43	4,42	4.41	4.41
Всего природный газ			4.82	4.82	4,51	4,51	4,50	4,49	4,49	4,48	4,48	4,47	4,46	4,46	4,45	4,44	4,44	4,43	4,43	4,42	4,41	4,41
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Итого			4.82	4.82	4,51	4,51	4,50	4,49	4,49	4,48	4,48	4,47	4,46	4,46	4,45	4,44	4,44	4,43	4,43	4,42	4,41	4,41

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 236.

Таблица 236. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Энергопоставка"																						
1	Котельная 3.19	Природный газ	160,54	160,54	160,17	160,16	160,15	160,14	160,13	160,13	160,12	160,11	160,10	160,09	160,08	160,08	160,07	160,06	160,05	160,04	160.03	160.03
Всего природный газ			160.54	160.54	160,17	160,16	160,15	160,14	160,13	160,13	160,12	160,11	160,10	160,09	160,08	160,08	160,07	160,06	160,05	160,04	160,03	160,03
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			160.54	160.54	160,17	160,16	160,15	160,14	160,13	160,13	160,12	160,11	160,10	160,09	160,08	160,08	160,07	160,06	160,05	160,04	160,03	160,03

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 237.

Таблица 237. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Энергопоставка"																						
1	Котельная 3.19	Природный газ	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20
Всего природный газ			166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 238.

Таблица 238. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Энергопоставка"																						
1	Котельная 3.19	Природный газ	0,80	0,80	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73	0.73	0.73
Всего природный газ			0.80	0.80	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.80	0.80	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 239.

Таблица 239. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. $м^3$ (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Энергопоставка"																						
1	Котельная 3.19	Природный газ	0,71	0,71	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0.65	0.65
Всего природный газ			0.71	0.71	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.71	0.71	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Энергопоставка" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 240.

Таблица 240. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Энергопоставка" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Энергопоставка"																						
1	Котельная 3.19	Природный газ	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0.27	0.27
Всего природный газ			0.28	0.28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.28	0.28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Энергопоставка" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 241. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 241. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Энергопоставка" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Энергопоставка"																						
1	Котельная 3.19	Природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего природный газ			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

8.1.9. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат", приведены в таблице 242.

Таблица 242. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
1	Котельная 2.28	Природный газ	6,73	6,73	6,73	6,72	6,72	6,71	6,70	6,70	6,69	6,69	6,68	6,68	6,67	6,66	6,90	6,89	6,89	6,88	6.86	7.22
Всего природный газ			6.73	6.73	6,73	6,72	6,72	6,71	6,70	6,70	6,69	6,69	6,68	6,68	6,67	6,66	6,90	6,89	6,89	6,88	6,86	7,22
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			6.73	6.73	6,73	6,72	6,72	6,71	6,70	6,70	6,69	6,69	6,68	6,68	6,67	6,66	6,90	6,89	6,89	6,88	6,86	7,22

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат", приведены в таблице 243.

Таблица 243. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
1	Котельная 2.28	Природный газ	6,60	6,60	6,59	6,59	6,58	6,58	6,57	6,57	6,56	6,55	6,55	6,54	6,54	6,53	6,77	6,76	6,75	6,74	6.73	7.09
Всего природный газ			6.60	6.60	6,59	6,59	6,58	6,58	6,57	6,57	6,56	6,55	6,55	6,54	6,54	6,53	6,77	6,76	6,75	6,74	6,73	7,09
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			6.60	6.60	6,59	6,59	6,58	6,58	6,57	6,57	6,56	6,55	6,55	6,54	6,54	6,53	6,77	6,76	6,75	6,74	6,73	7,09

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат", приведены в таблице 244.

Таблица 244. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
1	Котельная 2.28	Природный газ	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,81	153,81	153,81	153,81	153,80	153,80	153,80	153,79	153,79	153,90	153,90	153,89	153,89	153.88	154.03
Всего природный газ			153.82	153.82	153,82	153,82	153,82	153,81	153,81	153,81	153,81	153,80	153,80	153,80	153,79	153,79	153,90	153,90	153,89	153,89	153,88	154,03
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			153.82	153.82	153,82	153,82	153,82	153,81	153,81	153,81	153,81	153,80	153,80	153,80	153,79	153,79	153,90	153,90	153,89	153,89	153,88	154,03

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат", приведены в таблице 245.

Таблица 245. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
1	Котельная 2.28	Природный газ	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90
Всего природный газ			156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат", приведены в таблице 246.

Таблица 246. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
1	Котельная 2.28	Природный газ	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,02	1,06	1,06	1,06	1,06	1.06	1.11
Всего природный газ			1.04	1.04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,02	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,11
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1.04	1.04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,02	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,11

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат", приведены в таблице 247.

Таблица 247. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м^3 (Природный газ)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
1	Котельная 2.28	Природный газ	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,92	0,92	0,92	0,92	0.92	0.97
Всего природный газ			0.90	0.90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,97
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.90	0.90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,97

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АСУСО "Омский психоневрологический интернат" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат", приведены в таблице 248.

Таблица 248. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АСУСО "Омский психоневрологический интернат" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
1	Котельная 2.28	Природный газ	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,22
Всего природный газ			0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,22
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,22

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АСУСО "Омский психоневрологический интернат" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" приведены в таблице 249. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 249. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АСУСО "Омский психоневрологический интернат" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
1	Котельная 2.28	Природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего природный газ			0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

8.1.10. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей", приведены в таблице 250.

Таблица 250. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																						
1	Котельная 2.29	Природный газ	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,58	4,58	4,58	4,58	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,56	4,56	4,56	4,56	4.55	4.55
Всего природный газ			4.59	4.59	4,59	4,59	4,59	4,58	4,58	4,58	4,58	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,56	4,56	4,56	4,56	4,55	4,55
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			4.59	4.59	4,59	4,59	4,59	4,58	4,58	4,58	4,58	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,56	4,56	4,56	4,56	4,55	4,55

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей", приведены в таблице 251.

Таблица 251. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																						
1	Котельная 2.29	Природный газ	4,54	4,54	4,54	4,53	4,53	4,53	4,53	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,51	4,51	4,51	4,51	4,50	4,50	4.50	4.50
Всего природный газ			4.54	4.54	4,54	4,53	4,53	4,53	4,53	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,51	4,51	4,51	4,51	4,50	4,50	4,50	4,50
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			4.54	4.54	4,54	4,53	4,53	4,53	4,53	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,51	4,51	4,51	4,51	4,50	4,50	4,50	4,50

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей", приведены в таблице 252.

Таблица 252. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																						
1	Котельная 2.29	Природный газ	157,10	157,10	157,10	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157.08	157.08
Всего природный газ			157.10	157.10	157,10	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			157.10	157.10	157,10	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей", приведены в Таблица 253.

Таблица 253. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																						
1	Котельная 2.29	Природный газ	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
Всего природный газ			159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Итого			159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей", приведены в таблице 254.

Таблица 254. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																						
1	Котельная 2.29	Природный газ	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,71
Всего природный газ			0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,71
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,71

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей", приведены в таблице 255.

Таблица 255. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей"

№ п/п	Наименование ко-тельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. $м^3$ (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																						
1	Котельная 2.29	Природный газ	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0.63	0.63
Всего природный газ			0.64	0.64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.64	0.64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей", приведены в таблице 256.

Таблица 256. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АСУСО "Омский психоневрологический интернат" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей"

№ п/п	Наименование ко-тельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. $м^3$/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																						
1	Котельная 2.29	Природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0.14	0.14
Всего природный газ			0.15	0.15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0.15	0.15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" приведены в таблице 257. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 257. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																						
1	Котельная 2.29	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего природный газ			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

8.1.11. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 20 АО "Русь"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 20 АО "Русь", приведены в таблице 258.

Таблица 258. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО «Русь»																						
1	Котельная 1.41	Природный газ	2,11	2,11	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Всего природный газ			2,11	2,11	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			2,11	2,11	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 20 АО "Русь", приведены в таблице 259.

Таблица 259. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО «Русь»																						
1	Котельная 1.41	Природный газ	2,00	2,00	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Всего природный газ			2,00	2,00	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			2,00	2,00	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь", приведены в таблице 260.

Таблица 260. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО «Русь»																						
1	Котельная 1.41	Природный газ	155,55	155,55	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего природный газ			155,55	155,55	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			155,55	155,55	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь", приведены в таблице 261.

Таблица 261. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО «Русь»																						
1	Котельная 1.41	Природный газ	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
Всего природный газ			164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь", приведены в таблице 262.

Таблица 262. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО «Русь»																						
1	Котельная 1.41	Природный газ	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего природный газ			0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь", приведены в таблице 263.

Таблица 263. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. $м^3$ (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО «Русь»																						
1	Котельная 1.41	Природный газ	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Всего природный газ			0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Русь" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 20 АО "Русь", приведены в таблице 264.

Таблица 264. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Русь" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 20 АО "Русь"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО «Русь»																						
1	Котельная 1.41	Природный газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего природный газ			0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Русь" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 20 АО "Русь" приведены в таблице 265. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 265. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Русь" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 20 АО "Русь"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО «Русь»																						
1	Котельная 1.41	Природный газ	Котельная работает только в отопительный период.																			
Всего природный газ																						
Всего уголь																						
Всего мазут																						
Итого																						

8.1.12. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в таблице 266.

Таблица 266. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Сатурн"																						
1	Котельная 5.07	Мазут	33.36	33.36	33.36	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
Всего природный газ			0.00	0.00	0.00																	
Всего уголь			0.00	0.00	0.00																	
Всего мазут			33.36	33.36	33.36																	
Итого			33.36	33.36	33.36																	

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в таблице 267.

Таблица 267. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Сатурн"																						
1	Котельная 5.07	Мазут	28.26	28.26	28.26	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
Всего природный газ			0.00	0.00	0.00																	
Всего уголь			0.00	0.00	0.00																	
Всего мазут			28.26	28.26	28.26																	
Итого			28.26	28.26	28.26																	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в таблице 268.

Таблица 268. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Сатурн"																						
1	Котельная 5.07	Мазут	153.62	153.62	153.62	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
Всего природный газ			0.00	0.00	0.00																	
Всего уголь			0.00	0.00	0.00																	
Всего мазут			153.62	153.62	153.62																	
Итого			153.62	153.62	153.62																	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в таблице 269.

Таблица 269. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Сатурн"																						
1	Котельная 5.07	Мазут	181.30	181.30	181.30	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
Всего природный газ			0.00	0.00	0.00																	
Всего уголь			0.00	0.00	0.00																	
Всего мазут			181.30	181.30	181.30																	
Итого			181.30	181.30	181.30																	

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в таблице 270.

Таблица 270. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Сатурн"																						
1	Котельная 5.07	Мазут	5.12	5.12	5.12	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
Всего природный газ			0.00	0.00	0.00																	
Всего уголь			0.00	0.00	0.00																	
Всего мазут			5.12	5.12	5.12																	
Итого			5.12	5.12	5.12																	

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в таблице 271.

Таблица 271. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Сатурн"																						
1	Котельная 5.07	Мазут	3.71	3.71	3.71	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
Всего природный газ			0.00	0.00	0.00																	
Всего уголь			0.00	0.00	0.00																	
Всего мазут			3.71	3.71	3.71																	
Итого			3.71	3.71	3.71																	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПАО "Сатурн" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в таблице 272.

Таблица 272. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПАО "Сатурн" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Сатурн"																						
1	Котельная 5.07	Мазут	1,27	1.27	1.27	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
Всего природный газ			0.00	0.00	0,00																	
Всего уголь			0.00	0.00	0,00																	
Всего мазут			1.27	1.27	1,27																	
Итого			1.27	1.27	1,27																	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПАО "Сатурн" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" приведены в таблице 273. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 273. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПАО "Сатурн" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Сатурн"																						
1	Котельная 5.07	Мазут	Котельная работает только в отопительный период.				Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.															
Всего природный газ																						
Всего уголь																						
Всего мазут																						
Итого																						

8.1.13. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице 274.

Таблица 274. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО СМТ "Стройбетон"																						
1	Котельная 5.46	Природный газ	57,69	67,33	70,01	70,33	70,29	70,25	71,37	71,63	71,59	72,04	73,87	98,49	123,86	147,74	171,49	195,00	194,96	194,91	194.87	195.32
Всего природный газ			57.69	67.33	70,01	70,33	70,29	70,25	71,37	71,63	71,59	72,04	73,87	98,49	123,86	147,74	171,49	195,00	194,96	194,91	194,87	195,32
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			57.69	67.33	70,01	70,33	70,29	70,25	71,37	71,63	71,59	72,04	73,87	98,49	123,86	147,74	171,49	195,00	194,96	194,91	194,87	195,32

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находятся в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице 275.

Таблица 275. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО СМТ "Стройбетон"																						
1	Котельная 5.46	Природный газ	57,69	67,33	70,01	70,33	70,29	70,25	71,37	71,63	71,59	72,04	73,87	98,49	123,86	147,74	171,49	195,00	194,96	194,91	194.87	195.32
Всего природный газ			57.69	67.33	70,01	70,33	70,29	70,25	71,37	71,63	71,59	72,04	73,87	98,49	123,86	147,74	171,49	195,00	194,96	194,91	194,87	195,32
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			57.69	67.33	70,01	70,33	70,29	70,25	71,37	71,63	71,59	72,04	73,87	98,49	123,86	147,74	171,49	195,00	194,96	194,91	194,87	195,32

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице 276.

Таблица 276. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО СМТ "Стройбетон"																						
1	Котельная 5.46	Природный газ	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Всего природный газ			157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице 277.

Таблица 277. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО СМТ "Стройбетон"																						
1	Котельная 5.46	Природный газ	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Всего природный газ			157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице 278.

Таблица 278. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО СМТ "Стройбетон"																						
1	Котельная 5.46	Природный газ	9,10	10,63	11,05	11,10	11,09	11,08	11,26	11,30	11,30	11,37	11,66	15,54	19,55	23,31	27,06	30,77	30,76	30,76	30.75	30.82
Всего природный газ			9.10	10.63	11,05	11,10	11,09	11,08	11,26	11,30	11,30	11,37	11,66	15,54	19,55	23,31	27,06	30,77	30,76	30,76	30,75	30,82
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			9.10	10.63	11,05	11,10	11,09	11,08	11,26	11,30	11,30	11,37	11,66	15,54	19,55	23,31	27,06	30,77	30,76	30,76	30,75	30,82

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице 279.

Таблица 279. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. $м^3$ (Природный газ)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО СМТ "Стройбетон"																						
1	Котельная 5.46	Природный газ	8,06	9,40	9,78	9,82	9,82	9,81	9,97	10,00	10,00	10,06	10,32	13,75	17,30	20,63	23,95	27,23	27,22	27,22	27.21	27.28
Всего природный газ			8.06	9.40	9,78	9,82	9,82	9,81	9,97	10,00	10,00	10,06	10,32	13,75	17,30	20,63	23,95	27,23	27,22	27,22	27,21	27,28
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			8.06	9.40	9,78	9,82	9,82	9,81	9,97	10,00	10,00	10,06	10,32	13,75	17,30	20,63	23,95	27,23	27,22	27,22	27,21	27,28

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО СМТ "Стройбетон" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице 280.

Таблица 280. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО СМТ "Стройбетон" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО СМТ "Стройбетон"																						
1	Котельная 5.46	Природный газ	3,41	3,94	4,09	4,11	4,11	4,11	4,17	4,19	4,19	4,22	4,33	5,68	7,08	8,40	9,70	11,00	11,00	11,00	11,00	11,02
Всего природный газ			3,41	3,94	4,09	4,11	4,11	4,11	4,17	4,19	4,19	4,22	4,33	5,68	7,08	8,40	9,70	11,00	11,00	11,00	11,00	11,02
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			3,41	3,94	4,09	4,11	4,11	4,11	4,17	4,19	4,19	4,22	4,33	5,68	7,08	8,40	9,70	11,00	11,00	11,00	11,00	11,02

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО СМТ "Стройбетон" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон" приведены в таблице 281. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 281. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО СМТ "Стройбетон" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м^3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО СМТ "Стройбетон"																						
1	Котельная 5.46	Природный газ	0,36	0,45	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,51	0,84	1,17	1,50	1,82	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Всего природный газ			0,36	0,45	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,51	0,84	1,17	1,50	1,82	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,36	0,45	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,51	0,84	1,17	1,50	1,82	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14

8.1.14. Новые источники теплоснабжения, ЕТО для которых не определено

Прогнозные значения выработки и коллекторного отпуска тепловой энергии перспективными котельными приведены в таблице 282 и таблице 283 соответственно.

Таблица 282. Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективными котельными.

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Перспективные источники теплоснабжения																						
1	перспективная котельная ул,6-я Любинская	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	0,40	0,40
2	перспективная котельная ул, Кондратюка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
3	перспективная котельная, ул, Троицкая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
4	перспективная котельная ул, Сакена Сейфуллина	Природный газ	-	-	-	-	-	-	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
5	перспективная котельная ул, Северная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
6	перспективная котельная п, Линейный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
7	перспективная котельная, ул, 14-й Военный городок	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,07	1,40
8	перспективная котельная ул, 2-я Тепловозная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	0,40	0,40	0,40
9	перспективная котельная, ул, Маргелова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,67	0,67	0,67	1,00	2,73
10	перспективная котельная ул, Урицкого	Природный	-	-	-	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		газ																				
11	перспективная котельная ул, 17-я Марьяновская	Природный газ	-	-	-	-	-	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
12	перспективная котельная ул, 1-я Рассветная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13
13	перспективная котельная ул, 2-я Новая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	0,13
14	перспективная котельная ул, Краснояров	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	0,13	0,13	0,13
15	перспективная котельная, мкр, Загородный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20	0,33	0,93	2,33
16	перспективная котельная Зоопарка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
17	перспективная котельная парк "Солнечный"	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
18	перспективная котельная Крематория	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	0,13	0,13
Всего природный газ			-	-	-	0,31	0,31	2,33	4,66	4,66	4,66	6,59	6,59	6,59	6,59	7,93	8,19	9,52	10,26	10,92	13,05	16,65
Всего уголь			-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	-	0,31	0,31	2,33	4,66	4,66	4,66	6,59	6,59	6,59	6,59	7,93	8,19	9,52	10,26	10,92	13,05	16,65

Таблица 283. Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии перспективными котельными.

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Перспективные источники теплоснабжения																						
1	перспективная котельная ул.6-я Любинская	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,39	0,39	0,39
2	перспективная котельная ул. Кондратюка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
3	перспективная котельная, ул. Троицкая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
4	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	Природный газ	-	-	-	-	-	-	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
5	перспективная котельная ул. Северная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
6	перспективная котельная п. Линейный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
7	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,04	1,37
8	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,39	0,39	0,39	0,39
9	перспективная котельная, ул. Маргелова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,65	0,65	0,65	0,98	2,68
10	перспективная котельная ул. Урицкого	Природный газ	-	-	-	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
11	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская	Природный газ	-	-	-	-	-	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
12	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13
13	перспективная котельная ул. 2-я Новая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	0,13
14	перспективная котельная ул. Краснояров	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	0,13	0,13	0,13
15	перспективная котельная, мкр. Загородный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20	0,33	0,91	2,28

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
16	перспективная котельная Зоопарка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
17	перспективная котельная парк "Солнечный"	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
18	перспективная котельная Крематория	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	0,13	0,13
Всего природный газ			-	-	-	0,30	0,30	2,29	4,57	4,57	4,57	6,47	6,47	6,47	6,47	7,77	8,03	9,34	10,05	10,71	12,80	16,32
Всего уголь			-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	-	0,30	0,30	2,29	4,57	4,57	4,57	6,47	6,47	6,47	6,47	7,77	8,03	9,34	10,05	10,71	12,80	16,32

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку и отпуск тепловой энергии по перспективным котельным приведены в таблице 284 и таблице 285.

Таблица 284. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Перспективные источники теплоснабжения																						
1	перспективная котельная ул.6-я Любинская	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9
2	перспективная котельная ул. Кондратюка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
3	перспективная котельная, ул. Троицкая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
4	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	Природный газ	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
5	перспективная котельная ул. Северная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
6	перспективная котельная п. Линейный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
7	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9
8	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9
9	перспективная котельная, ул. Маргелова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
10	перспективная котельная ул. Урицкого	Природный газ	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
11	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская	Природный газ	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
12	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9
13	перспективная котельная ул. 2-я Новая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9
14	перспективная котельная ул. Краснояров	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9
15	перспективная котельная, мкр. Загородный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9
16	перспективная котельная Зоопарка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
17	перспективная котельная парк "Солнечный"	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
18	перспективная котельная Крематория	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9
Всего природный газ			-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
Всего уголь			-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Итого			-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9

Таблица 285. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по перспективным котельным

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Перспективные источники теплоснабжения																						
1	перспективная котельная ул.6-я Любинская	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0
2	перспективная котельная ул. Кондратюка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
3	перспективная котельная, ул. Троицкая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
4	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	Природный газ	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
5	перспективная котельная ул. Северная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
6	перспективная котельная п. Линейный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
7	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0
8	перспективная котельная, ул. 2-я Тепловозная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0
9	перспективная котельная, ул. Маргелова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
10	перспективная котельная ул. Урицкого	Природный газ	-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
11	перспективная котельная, ул. 17-я Марьяновская	Природный газ	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
12	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0
13	перспективная котельная ул. 2-я Новая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0
14	перспективная котельная ул. Красноярова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0
15	перспективная котельная, мкр. Загородный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0
16	перспективная котельная Зоопарка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
17	перспективная котельная парк "Солнечный"	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
18	перспективная котельная Крематория	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0
Всего природный газ			-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Всего уголь			-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным приведены в таблице 286.

Таблица 286. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Перспективные источники теплоснабжения																						
1	перспективная котельная ул.6-я Любинская	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06
2	перспективная котельная ул. Кондратюка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3	перспективная котельная, ул. Троицкая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	Природный газ	-	-	-	-	-	-	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
5	перспективная котельная ул. Северная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6	перспективная котельная п. Линейный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	0,22
8	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06
9	перспективная котельная, ул. Маргелова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	0,10	0,10	0,15	0,42
10	перспективная котельная ул. Урицкого	Природный газ	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
11	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская	Природный газ	-	-	-	-	-	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
12	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02
13	перспективная котельная ул. 2-я Новая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02
14	перспективная котельная ул. Красноярова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02
15	перспективная котельная, мкр. Загородный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,05	0,14	0,36
16	перспективная котельная Зоопарка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
17	перспективная котельная парк "Солнечный"	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
18	перспективная котельная Крематория	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02
Всего природный газ			-	-	-	0,05	0,05	0,36	0,72	0,72	0,72	1,02	1,02	1,02	1,02	1,23	1,27	1,48	1,59	1,69	2,02	2,58
Всего уголь			-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	-	0,05	0,05	0,36	0,72	0,72	0,72	1,02	1,02	1,02	1,02	1,23	1,27	1,48	1,59	1,69	2,02	2,58

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным, приведены в таблице 287.

Таблица 287. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. $м^3$ (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Перспективные источники теплоснабжения																						
1	перспективная котельная ул.6-я Любинская	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05
2	перспективная котельная ул. Кондратюка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3	перспективная котельная, ул. Троицкая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	Природный газ	-	-	-	-	-	-	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
5	перспективная котельная ул. Северная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6	перспективная котельная п. Линейный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,14	0,18
8	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05
9	перспективная котельная, ул. Маргелова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,09	0,09	0,09	0,13	0,36
10	перспективная котельная ул. Урицкого	Природный газ	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
11	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская	Природный газ	-	-	-	-	-	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
12	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02
13	перспективная котельная ул. 2-я Новая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02
14	перспективная котельная ул. Красноярова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02
15	перспективная котельная, мкр. Загородный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,04	0,12	0,31
16	перспективная котельная Зоопарка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
17	перспективная котельная парк "Солнечный"	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
18	перспективная котельная Крематория	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02
Всего природный газ			-	-	-	0,04	0,04	0,31	0,62	0,62	0,62	0,87	0,87	0,87	0,87	1,05	1,08	1,26	1,36	1,44	1,73	2,20
Всего уголь			-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	-	0,04	0,04	0,31	0,62	0,62	0,62	0,87	0,87	0,87	0,87	1,05	1,08	1,26	1,36	1,44	1,73	2,20

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным приведены в таблице 288 и таблице 289.

Таблица 288. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. $м^3$/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Перспективные источники теплоснабжения																						
1	перспективная котельная ул.6-я Любинская	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02
2	перспективная котельная ул. Кондратюка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3	перспективная котельная, ул. Троицкая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	Природный газ	-	-	-	-	-	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	перспективная котельная ул. Северная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	перспективная котельная п. Линейный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,06
8	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02
9	перспективная котельная, ул. Маргелова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,05	0,12
10	перспективная котельная ул. Урицкого	Природный газ	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская	Природный газ	-	-	-	-	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
12	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01
13	перспективная котельная ул. 2-я Новая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01
14	перспективная котельная ул. Красноярова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01
15	перспективная котельная, мкр. Загородный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,02	0,04	0,11
16	перспективная котельная Зоопарка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
17	перспективная котельная парк "Солнечный"	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
18	перспективная котельная Крематория	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01
Всего природный газ			-	-	-	0,01	0,01	0,11	0,21	0,21	0,21	0,30	0,30	0,30	0,30	0,36	0,37	0,43	0,47	0,50	0,59	0,76
Всего уголь			-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	-	0,01	0,01	0,11	0,21	0,21	0,21	0,30	0,30	0,30	0,30	0,36	0,37	0,43	0,47	0,50	0,59	0,76

Таблица 289. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным в неотопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Перспективные источники теплоснабжения																						
1	перспективная котельная ул.6-я Любинская	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0008	0,0008	0,0008
2	перспективная котельная ул. Кондратюка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
3	перспективная котельная, ул. Троицкая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
4	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	Природный газ	-	-	-	-	-	-	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041
5	перспективная котельная ул. Северная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
6	перспективная котельная п. Линейный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
7	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0022	0,0029
8	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
9	перспективная котельная, ул. Маргелова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0014	0,0014	0,0014	0,0020	0,0056
10	перспективная котельная ул. Урицкого	Природный газ	-	-	-	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
11	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская	Природный газ	-	-	-	-	-	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036
12	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0003
13	перспективная котельная ул. 2-я Новая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0003	0,0003
14	перспективная котельная ул. Красноярова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
15	перспективная котельная, мкр. Загородный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0004	0,0007	0,0019	0,0048
16	перспективная котельная Зоопарка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
17	перспективная котельная парк "Солнечный"	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
18	перспективная котельная Крематория	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0003	0,0003	0,0003
Всего природный газ			-	-	-	0,0005	0,0005	0,0041	0,0082	0,0082	0,0082	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0149	0,0155	0,0182	0,0197	0,0211	0,0255	0,0329
Всего уголь			-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего мазут			-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Итого			-	-	-	0,0005	0,0005	0,0041	0,0082	0,0082	0,0082	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0149	0,0155	0,0182	0,0197	0,0211	0,0255	0,0329

8.1.15. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии источниками централизованного теплоснабжения в г. Омске приведены в таблице 290 и таблице

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	АО "ОмскРТС"	Природный газ	1252,83	1276,77	1212,28	1212,28	1212,28	1212,28	1221,42	1229,12	1235,63	1240,15	1245,77	1251,60	1252,86	1254,45	1256,41	1257,08	1260,26	1262,81	1265,69	1268,83
		в %	36,00	38,05	35,66	35,66	35,66	35,66	35,57	35,70	35,40	35,45	35,50	35,59	35,60	35,63	35,63	35,61	35,57	35,52	35,44	35,37
		Экибастузский уголь	2211,55	2063,45	2171,46	2171,46	2171,46	2171,46	2196,66	2198,11	2239,05	2242,77	2247,60	2249,14	2250,67	2250,45	2254,64	2257,16	2266,99	2276,90	2289,72	2302,73
		в %	63,55	61,49	63,88	63,88	63,88	63,88	63,98	63,85	64,15	64,11	64,05	63,96	63,96	63,93	63,93	63,95	63,99	64,04	64,12	64,20
		Кузнецкий каменный уголь	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
		в %	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Мазут	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
		в %	0,40	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Природный газ	165,05	156,03	152,73	152,73	153,24	154,01	153,99	153,62	153,21	154,34	154,84	156,67	157,09	144,71	138,90	141,11	143,76	146,84	147,38	147,80
		в %	98,72	99,11	99,17	99,17	99,67	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Печное топливо	0,85	0,46	0,38	0,38	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,51	0,29	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Уголь	1,30	0,94	0,90	0,90	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,78	0,60	0,59	0,59	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Природный газ	51,25	51,14	51,04	50,89	50,77	50,66	50,56	50,46	12,49	12,75	12,72	12,69	12,65	12,62	12,59	12,55	12,52	12,55	12,52	12,48
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
4	ООО "Омсктехуглерод"	Природный газ	80,14	80,44	80,21	79,82	79,55	79,38	79,27	79,22	79,10	78,94	78,84	78,67	78,67	78,66	78,52	78,51	78,38	78,28	78,08	77,88
		в %	40,50	40,59	40,49	40,40	40,34	40,30	40,29	40,25	40,23	40,19	40,18	40,15	40,04	39,93	39,91	39,80	39,78	39,77	39,74	39,70
		Отходящий газ	117,76	117,76	117,88	117,77	117,67	117,57	117,46	117,60	117,54	117,47	117,36	117,26	117,81	118,35	118,23	118,76	118,64	118,54	118,41	118,28
		в %	59,50	59,41	59,51	59,60	59,66	59,70	59,71	59,75	59,77	59,81	59,82	59,85	59,96	60,07	60,09	60,20	60,22	60,23	60,26	60,30
5	АО "Омскшина"	Природный газ	98,04	98,04	97,98	97,92	97,86	97,80	97,74	97,68	97,61	97,55	97,49	97,43	97,37	97,31	97,25	97,18	97,12	97,06	97,00	96,94
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6	ООО "ПТЭ"	Природный газ	10,39	10,39	10,38	10,37	10,36	10,35	10,35	10,50	10,60	10,65	10,64	7,02	7,18	7,17	7,17	7,16	6,25	6,24	6,24	6,23
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	АО "ОНИИП"	Природный газ	24,48	25,30	25,30	25,23	25,49	25,42	25,35	25,28	25,21	25,14	25,07	25,01	24,94	24,85	24,88	25,13	25,04	24,94	24,85	25,15
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
8	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Природный газ	2,03	2,03	1,81	1,81	1,81	1,81	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,78	1,78	1,78
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
9	АО "Омсктрансмаш"	Природный газ	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Природный газ	93,50	84,19	91,41	91,15	90,85	90,59	90,33	90,33	90,07	90,01	89,89	92,05	94,22	96,49	98,70	100,86	100,84	100,64	100,42	100,19
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
11	Омский РВПиС	Природный газ	0,74	0,74	0,74	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,93	Закрытие единствен-ной котель-ной в зоне действия . Перевод
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
																						нагрузки на ТЭЦ-3.
12	ООО «Малая генерация»	Печное топливо	5,02	5,02	4,69	4,68	4,67	4,66	4,72	4,71	4,70	4,69	4,68	4,67	4,66	4,65	4,64	4,64	4,63	4,61	4,59	4,57
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
13	ООО "Тепловая компания"	Природный газ	16,20	18,40	17,70	17,72	17,70	17,68	17,66	17,69	17,71	17,69	17,67	17,64	17,62	17,60	17,63	17,60	17,57	17,55	17,52	17,49
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
14	ООО "Мечта"	Природный газ	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
15	ПАО "Омский каучук"	Природный газ	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
16	ООО "КомплексТеплоСервис"	Природный газ	7,60	6,94	7,99	7,99	7,97	7,94	7,92	7,90	7,88	7,84	7,82	7,80	7,77	7,76	7,73	7,71	7,69	7,67	7,64	7,61
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
17	ООО "Энергопоставка"	Природный газ	0,80	0,80	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
18	АСУСО "Омский психоневрологический интер-нат"	Природный газ	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,02	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,11
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Природный газ	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,71
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
20	АО «Русь»	Природный газ	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	ПАО "Сатурн"	Мазут	5,12	5,12	5,12	Закрытие единственной котельной в зоне действия ЕТО-21 ПАО "Сатурн". Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
		в %	100,00	100,00	100,00																	
22	ООО СМТ "Стройбетон"	Природный газ	9,10	10,63	11,05	11,10	11,09	11,08	11,26	11,30	11,30	11,37	11,66	15,54	19,55	23,31	27,06	30,77	30,76	30,76	30,75	30.82
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100.00
23	Перспективные источники теплоснабжения	Природный газ	-	-	-	0,05	0,05	0,36	0,72	0,72	0,72	1,02	1,02	1,02	1,02	1,23	1,27	1,48	1,59	1,69	2,02	2.58
		в %	-	-	-	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100.00
Итого по г. Омск		Природный газ	2172.47	2182,15	2121,67	2121,04	2120,99	2121,34	2130,34	2137,58	2105,30	2111,21	2117,19	2126,90	2134,69	2129,90	2131,89	2140,94	2145,56	2150,79	2153,87	2156,88
		в %	47.96	49,70	47,81	47,86	47,87	47,88	47,72	47,78	46,97	47,00	47,02	47,12	47,19	47,13	47,11	47,19	47,14	47,10	47,01	46,91
		Экибастузский уголь	2211.55	2063,45	2171,46	2171,46	2171,46	2171,46	2196,66	2198,11	2239,05	2242,77	2247,60	2249,14	2250,67	2250,45	2254,64	2257,16	2266,99	2276,90	2289,72	2302,73
		в %	48.82	47,00	48,93	49,00	49,01	49,01	49,20	49,14	49,96	49,93	49,92	49,83	49,76	49,80	49,83	49,75	49,81	49,86	49,97	50,08
		Кузнецкий каменный уголь	1.48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
		в %	0.03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Мазут	19.14	19,14	19,14	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
		в %	0.42	0,44	0,43	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30
		Печное топливо	5.86	5,48	5,07	5,06	5,05	4,66	4,72	4,71	4,70	4,69	4,68	4,67	4,66	4,65	4,64	4,64	4,63	4,61	4,59	4,57
		в %	0.13	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Уголь	1.30	0,94	0,90	0,90	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0.03	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отходящий газ	117.76	117,76	117,88	117,77	117,67	117,57	117,46	117,60	117,54	117,47	117,36	117,26	117,81	118,35	118,23	118,76	118,64	118,54	118,41	118,28
		в %	2.60	2,68	2,66	2,66	2,66	2,65	2,63	2,63	2,62	2,62	2,61	2,60	2,60	2,62	2,61	2,62	2,61	2,60	2,58	2,57

Таблица 291 соответственно.

Таблица 290. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в г. Омске

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	АО "ОмскРТС"	Природный газ	1252,83	1276,77	1212,28	1212,28	1212,28	1212,28	1221,42	1229,12	1235,63	1240,15	1245,77	1251,60	1252,86	1254,45	1256,41	1257,08	1260,26	1262,81	1265,69	1268,83
		в %	36,00	38,05	35,66	35,66	35,66	35,66	35,57	35,70	35,40	35,45	35,50	35,59	35,60	35,63	35,63	35,61	35,57	35,52	35,44	35,37
		Экибастузский уголь	2211,55	2063,45	2171,46	2171,46	2171,46	2171,46	2196,66	2198,11	2239,05	2242,77	2247,60	2249,14	2250,67	2250,45	2254,64	2257,16	2266,99	2276,90	2289,72	2302,73
		в %	63,55	61,49	63,88	63,88	63,88	63,88	63,98	63,85	64,15	64,11	64,05	63,96	63,96	63,93	63,93	63,95	63,99	64,04	64,12	64,20
		Кузнецкий каменный уголь	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
		в %	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Мазут	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
		в %	0,40	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Природный газ	165,05	156,03	152,73	152,73	153,24	154,01	153,99	153,62	153,21	154,34	154,84	156,67	157,09	144,71	138,90	141,11	143,76	146,84	147,38	147,80
		в %	98,72	99,11	99,17	99,17	99,67	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Печное топливо	0,85	0,46	0,38	0,38	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,51	0,29	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Уголь	1,30	0,94	0,90	0,90	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,78	0,60	0,59	0,59	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Природный газ	51,25	51,14	51,04	50,89	50,77	50,66	50,56	50,46	12,49	12,75	12,72	12,69	12,65	12,62	12,59	12,55	12,52	12,55	12,52	12,48
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
4	ООО "Омсктехуглерод"	Природный газ	80,14	80,44	80,21	79,82	79,55	79,38	79,27	79,22	79,10	78,94	78,84	78,67	78,67	78,66	78,52	78,51	78,38	78,28	78,08	77,88
		в %	40,50	40,59	40,49	40,40	40,34	40,30	40,29	40,25	40,23	40,19	40,18	40,15	40,04	39,93	39,91	39,80	39,78	39,77	39,74	39,70
		Отходящий газ	117,76	117,76	117,88	117,77	117,67	117,57	117,46	117,60	117,54	117,47	117,36	117,26	117,81	118,35	118,23	118,76	118,64	118,54	118,41	118,28
		в %	59,50	59,41	59,51	59,60	59,66	59,70	59,71	59,75	59,77	59,81	59,82	59,85	59,96	60,07	60,09	60,20	60,22	60,23	60,26	60,30
5	АО "Омскшина"	Природный газ	98,04	98,04	97,98	97,92	97,86	97,80	97,74	97,68	97,61	97,55	97,49	97,43	97,37	97,31	97,25	97,18	97,12	97,06	97,00	96,94
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6	ООО "ПТЭ"	Природный газ	10,39	10,39	10,38	10,37	10,36	10,35	10,35	10,50	10,60	10,65	10,64	7,02	7,18	7,17	7,17	7,16	6,25	6,24	6,24	6,23
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	АО "ОНИИП"	Природный газ	24,48	25,30	25,30	25,23	25,49	25,42	25,35	25,28	25,21	25,14	25,07	25,01	24,94	24,85	24,88	25,13	25,04	24,94	24,85	25,15
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
8	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Природный газ	2,03	2,03	1,81	1,81	1,81	1,81	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,78	1,78	1,78
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
9	АО "Омсктрансмаш"	Природный газ	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Природный газ	93,50	84,19	91,41	91,15	90,85	90,59	90,33	90,33	90,07	90,01	89,89	92,05	94,22	96,49	98,70	100,86	100,84	100,64	100,42	100,19
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
11	Омский РВПиС	Природный газ	0,74	0,74	0,74	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,93	Закрытие единствен-ной котель-ной в зоне действия . Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
12	ООО «Малая генерация»	Печное топливо	5,02	5,02	4,69	4,68	4,67	4,66	4,72	4,71	4,70	4,69	4,68	4,67	4,66	4,65	4,64	4,64	4,63	4,61	4,59	4,57
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
13	ООО "Тепловая компания"	Природный газ	16,20	18,40	17,70	17,72	17,70	17,68	17,66	17,69	17,71	17,69	17,67	17,64	17,62	17,60	17,63	17,60	17,57	17,55	17,52	17,49
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
14	ООО "Мечта"	Природный газ	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
15	ПАО "Омский каучук"	Природный газ	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
16	ООО "КомплексТеплоСервис"	Природный газ	7,60	6,94	7,99	7,99	7,97	7,94	7,92	7,90	7,88	7,84	7,82	7,80	7,77	7,76	7,73	7,71	7,69	7,67	7,64	7,61
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
17	ООО "Энергопоставка"	Природный газ	0,80	0,80	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
18	АСУСО "Омский психоневрологический интер-нат"	Природный газ	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,02	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,11
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Природный газ	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,71
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
20	АО «Русь»	Природный газ	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	ПАО "Сатурн"	Мазут	5,12	5,12	5,12	Закрытие единственной котельной в зоне действия ЕТО-21 ПАО "Сатурн". Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
		в %	100,00	100,00	100,00																	
22	ООО СМТ "Стройбетон"	Природный газ	9,10	10,63	11,05	11,10	11,09	11,08	11,26	11,30	11,30	11,37	11,66	15,54	19,55	23,31	27,06	30,77	30,76	30,76	30,75	30.82
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100.00
23	Перспективные источники теплоснабжения	Природный газ	-	-	-	0,05	0,05	0,36	0,72	0,72	0,72	1,02	1,02	1,02	1,02	1,23	1,27	1,48	1,59	1,69	2,02	2.58
		в %	-	-	-	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100.00
Итого по г. Омск		Природный газ	2172.47	2182,15	2121,67	2121,04	2120,99	2121,34	2130,34	2137,58	2105,30	2111,21	2117,19	2126,90	2134,69	2129,90	2131,89	2140,94	2145,56	2150,79	2153,87	2156,88
		в %	47.96	49,70	47,81	47,86	47,87	47,88	47,72	47,78	46,97	47,00	47,02	47,12	47,19	47,13	47,11	47,19	47,14	47,10	47,01	46,91
		Экибастузский уголь	2211.55	2063,45	2171,46	2171,46	2171,46	2171,46	2196,66	2198,11	2239,05	2242,77	2247,60	2249,14	2250,67	2250,45	2254,64	2257,16	2266,99	2276,90	2289,72	2302,73
		в %	48.82	47,00	48,93	49,00	49,01	49,01	49,20	49,14	49,96	49,93	49,92	49,83	49,76	49,80	49,83	49,75	49,81	49,86	49,97	50,08
		Кузнецкий каменный уголь	1.48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
		в %	0.03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Мазут	19.14	19,14	19,14	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
		в %	0.42	0,44	0,43	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30
		Печное топливо	5.86	5,48	5,07	5,06	5,05	4,66	4,72	4,71	4,70	4,69	4,68	4,67	4,66	4,65	4,64	4,64	4,63	4,61	4,59	4,57
		в %	0.13	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Уголь	1.30	0,94	0,90	0,90	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0.03	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отходящий газ	117.76	117,76	117,88	117,77	117,67	117,57	117,46	117,60	117,54	117,47	117,36	117,26	117,81	118,35	118,23	118,76	118,64	118,54	118,41	118,28
		в %	2.60	2,68	2,66	2,66	2,66	2,65	2,63	2,63	2,62	2,62	2,61	2,60	2,60	2,62	2,61	2,62	2,61	2,60	2,58	2,57

Таблица 291. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в г. Омске

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. $м^3$ (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	АО "ОмскРТС"	Природный газ	1076,16	1096,66	1041,36	1041,36	1041,36	1041,36	1049,24	1055,89	1061,51	1065,41	1070,26	1075,27	1076,34	1077,71	1079,40	1079,97	1082,71	1084,91	1087,40	1090,10
		Экибастузский уголь	3932,23	3668,58	3860,76	3860,76	3860,76	3860,76	3905,49	3908,07	3980,74	3987,34	3995,91	3998,65	4001,36	4000,98	4008,41	4012,88	4030,35	4047,92	4070,68	4093,79
		Кузнецкий каменный уголь	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
		Мазут	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Природный газ	142,18	138,08	135,16	135,16	135,61	136,29	136,28	135,95	135,59	136,58	137,03	138,65	139,01	128,06	122,92	124,87	127,22	129,94	130,43	130,80

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м^3 (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Печное топливо	0,57	0,33	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Уголь	1,72	1,29	1,24	1,24	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Природный газ	43,47	43,37	43,28	43,16	43,05	42,97	42,88	42,79	10,59	10,82	10,79	10,76	10,73	10,70	10,68	10,65	10,62	10,64	10,61	10,59
4	ООО "Омсктехуглерод"	Природный газ	70,92	71,19	70,98	70,64	70,40	70,24	70,15	70,11	70,00	69,86	69,77	69,62	69,62	69,61	69,49	69,48	69,36	69,27	69,10	68,92
		Отходящий газ	1509,86	1509,86	1511,39	1510,06	1508,72	1507,39	1506,06	1507,84	1507,02	1506,10	1504,77	1503,44	1510,54	1517,41	1515,86	1522,73	1521,14	1519,93	1518,28	1516,59
5	АО "Омскшина"	Природный газ	86,77	86,77	86,71	86,66	86,60	86,55	86,49	86,44	86,38	86,33	86,28	86,22	86,17	86,11	86,06	86,00	85,95	85,89	85,84	85,79
6	ООО "ПТЭ"	Природный газ	9,21	9,21	9,20	9,19	9,18	9,18	9,17	9,30	9,39	9,43	9,43	6,22	6,36	6,36	6,35	6,35	5,53	5,53	5,52	5,52
7	АО "ОНИИП"	Природный газ	21,88	22,39	22,39	22,33	22,56	22,50	22,44	22,37	22,31	22,25	22,19	22,13	22,07	21,99	22,02	22,24	22,16	22,07	21,99	22,25
8	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Природный газ	1,80	1,80	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
9	АО "Омсктрансмаш"	Природный газ	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17
10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Природный газ	80,45	72,44	78,66	78,43	78,17	77,95	77,73	77,73	77,50	77,45	77,34	79,21	81,07	83,03	84,93	86,79	86,77	86,60	86,41	86,21
11	Омский РВПиС	Природный газ	0,65	0,65	0,65	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	Закрытие единственной котельной в зоне действия ЕТО-11 Омский РВПиС. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.
12	ООО «Малая генерация»	Печное топливо	3,02	3,02	2,83	2,82	2,81	2,81	2,85	2,84	2,83	2,83	2,82	2,82	2,81	2,80	2,79	2,80	2,79	2,78	2,77	2,75
13	ООО "Тепловая компания"	Природный газ	13,98	16,28	15,66	15,68	15,66	15,65	15,63	15,66	15,67	15,66	15,64	15,61	15,59	15,57	15,60	15,58	15,55	15,53	15,50	15,48
14	ООО "Мечта"	Природный газ	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
15	ПАО "Омский каучук"	Природный газ	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35	277,35
16	ООО "КомплексТеплоСервис"	Природный газ	6,60	6,02	6,94	6,94	6,92	6,90	6,88	6,86	6,84	6,81	6,79	6,77	6,75	6,74	6,72	6,70	6,68	6,66	6,63	6,61
17	ООО "Энергопоставка"	Природный газ	0,71	0,71	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
18	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Природный газ	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,97
19	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Природный газ	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
20	АО «Русь»	Природный газ	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
21	ПАО "Сатурн"	Мазут	3,71	3,71	3,71	Закрытие единственной котельной в зоне действия ЕТО-21 ПАО "Сатурн". Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
22	ООО СМТ "Стройбетон"	Природный газ	8,06	9,40	9,78	9,82	9,82	9,81	9,97	10,00	10,00	10,06	10,32	13,75	17,30	20,63	23,95	27,23	27,22	27,22	27,21	27.28
23	Перспективные источники теплоснабжения	Природный газ	-	-	-	0,04	0,04	0,31	0,62	0,62	0,62	0,87	0,87	0,87	0,87	1,05	1,08	1,26	1,36	1,44	1,73	2.20
Итого по г. Омск		Природный газ	1871.69	1883,85	1831,90	1831,36	1831,32	1831,64	1839,40	1845,65	1818,34	1823,45	1828,63	1837,01	1843,82	1839,48	1841,13	1849,06	1853,07	1857,64	1860,30	1862,88
		Экибастузский уголь	3932.23	3668,58	3860,76	3860,76	3860,76	3860,76	3905,49	3908,07	3980,74	3987,34	3995,91	3998,65	4001,36	4000,98	4008,41	4012,88	4030,35	4047,92	4070,68	4093,79
		Кузнецкий каменный уголь	1.78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
		Мазут	14.55	14,55	14,55	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84
		Печное топливо	3.60	3,36	3,10	3,09	3,09	2,81	2,85	2,84	2,83	2,83	2,82	2,82	2,81	2,80	2,79	2,80	2,79	2,78	2,77	2,75
		Уголь	1.72	1,29	1,24	1,24	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отходящий газ	1509.86	1509,86	1511,39	1510,06	1508,72	1507,39	1506,06	1507,84	1507,02	1506,10	1504,77	1503,44	1510,54	1517,41	1515,86	1522,73	1521,14	1519,93	1518,28	1516,59

8.2.Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Сведения об основном, резервном и вспомогательным топливом, потребляемым источником тепловой энергии, по состоянию на 2022 г. приведены в таблице 292.

Таблица 292. Сведения об основном, резервном и вспомогательным топливом, потребляемым источником тепловой энергии.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
Источники комбинированной выработки энергии					
1	ТЭЦ-3	ТЭЦ	природный газ	мазут	нет
2	ТЭЦ-4	ТЭЦ	Экибастузский уголь	природный газ	мазут
3	ТЭЦ-5	ТЭЦ	Экибастузский уголь	нет	мазут
4	ТЭЦ-2	ТЭЦ	природный газ	Кузнецкий каменный уголь	мазут
5	Мини-ТЭЦ	ТЭЦ	природный газ	дизельное топливо	нет
6	ТЭС	ТЭЦ	природный газ	нет	нет
Котельные					
1	КРК	котельная	природный газ	мазут	нет
2	Котельная 1.01	котельная	уголь	нет	нет
3	Котельная 1.03	котельная	природный газ	мазут	нет
4	Котельная 1.04	котельная	природный газ	мазут	нет
5	Котельная 1.05	котельная	природный газ	мазут	нет
6	Котельная 1.27	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
7	Котельная 1.43	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
8	Котельная 2.01	котельная	природный газ	мазут	нет
9	Котельная 2.02	котельная	природный газ	мазут	нет
10	Котельная 2.03	котельная	природный газ	мазут	нет
11	Котельная 2.04	котельная	природный газ	мазут	нет
12	Котельная 2.05	котельная	природный газ	мазут	нет
13	Котельная 2.06	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
14	Котельная 2.07	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
15	Котельная 2.08	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
16	Котельная 2.09	котельная	уголь	нет	нет
17	Котельная 2.35	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
18	Котельная 3.01	котельная	природный газ	уголь	нет
19	Котельная 3.02	котельная	природный газ	мазут	нет
20	Котельная 4.01	котельная	природный газ	мазут	нет
21	Котельная 4.02	котельная	природный газ	мазут	нет
22	Котельная 5.01	котельная	природный газ	мазут	нет
23	Котельная 5.02	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
24	Котельная 5.04	котельная	природный газ	нет	нет
25	Котельная 5.21	котельная	природный газ	мазут	нет
26	Котельная 5.36	котельная	природный газ	мазут	нет
27	Котельная 5.39	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
28	Котельная 1.39	котельная	печное топливо	нет	нет
29	Котельная 1.08	котельная	уголь	нет	нет
30	Котельная 3.04	котельная	природный газ	нет	нет
31	Котельная 3.05	котельная	природный газ	нет	нет
32	Котельная 3.13	котельная	природный газ	отходящий газ	нет
33	Котельная 3.14	котельная	природный газ	нет	нет
34	Котельная 3.17	котельная	природный газ	нет	нет
35	Котельная 1.38	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
36	Котельная 4.31	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
37	Котельная 5.43	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
38	Котельная С.Тюленина	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
39	Котельная 2.10	котельная	природный газ	нет	нет
40	Котельная 2.33	котельная	природный газ	нет	нет
41	Котельная 2.11	котельная	природный газ	мазут	нет
42	Котельная 5.24	котельная	природный газ	мазут	нет
43	Котельная 5.42	котельная	природный газ	нет	нет
44	Котельная 1.09	котельная	природный газ	мазут	нет
45	Котельная 1.26	котельная	печное топливо	нет	нет
46	Котельная 1.23	котельная	природный газ	мазут	нет
47	Котельная 1.35	котельная	природный газ	нет	нет
48	Котельная 2.34	котельная	природный газ	нет	нет
49	Котельная 3.19	котельная	природный газ	нет	нет
50	Котельная 2.28	котельная	природный газ	нет	нет
51	Котельная 2.29	котельная	природный газ	нет	нет
52	Котельная 1.41	котельная	природный газ	нет	нет
53	Котельная 5.07	котельная	мазут	нет	нет
54	Котельная 5.46	котельная	природный газ	нет	нет

8.3.Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива

В таблице 293 приведены данные по виду топлива, значению низшей теплоты сгорания топлива и доле сжигаемого топлива и в общем топливном балансе источников тепловой энергии г. Омска.

Таблица 293. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии г. Омска.

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низш. тепл. сгор-я, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива, ед.																		
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																							
1	ТЭЦ-3	Природный газ	8 163	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
		Мазут	9 797	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
2	ТЭЦ-4	Экибастузский уголь	3 926	0,994	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993
		Природный газ	8 357	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Мазут	9 666	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
3	ТЭЦ-5	Экибастузский уголь	3944	0,994	0,993	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
		Мазут	8 729	0,006	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	ТЭЦ-2	Природный газ	8 116	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,990
		Кузнецкий каменный уголь	5803	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010
		Мазут	9 505	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
5	КРК	Природный газ	8101	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Мазут	9 680	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
МП г. Омска "Тепловая компания"																							
1	Котельная 1.01	Уголь	5107	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		Природный газ	8200	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
2	Котельная 1.03	Природный газ	8137	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
3	Котельная 1.04	Природный газ	8096	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
4	Котельная 1.05	Природный газ	8114	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
5	Котельная 1.27	Природный газ	8119	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
6	Котельная 1.43	Природный газ	8085	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
7	Котельная 2.01	Природный газ	8115	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
8	Котельная 2.02	Природный газ	8143	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
9	Котельная 2.03	Природный газ	8132	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
10	Котельная 2.04	Природный газ	8130	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
11	Котельная 2.05	Природный газ	8139	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
12	Котельная 2.06	Природный газ	8109	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
13	Котельная 2.07	Природный газ	8109	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
14	Котельная 2.08	Природный газ	8143	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
15	Котельная 2.09	Уголь	5113	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		Природный газ	8200	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
16	Котельная 2.35	Природный газ	8140	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
17	Котельная 3.01	Природный газ	8101	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
18	Котельная 3.02	Природный газ	8109	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
19	Котельная 4.01	Природный газ	8111	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
20	Котельная 4.02	Природный газ	8109	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
21	Котельная 5.01	Природный газ	8130	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
22	Котельная 5.02	Природный газ	8140	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
23	Котельная 5.04	Природный газ	8208	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низш. тепл. сгор-я, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива, ед.																		
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
24	Котельная 5.21	Природный газ	8143	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на мини-ТЭЦ						
25	Котельная 5.36	Природный газ	8139	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на мини-ТЭЦ					
26	Котельная 5.39	Природный газ	8136	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
27	Котельная 1.39	Печное топливо	10328	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		Природный газ	8200	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
28	Котельная 1.08	Уголь	5114	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		Природный газ	8200	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	8254	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	8254	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ	7910	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
		Отходящий газ	546	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8
2	Котельная 3.14	Природный газ	7910	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
АО "Омскшина"																						
2	Котельная 3.17	Природный газ	7910	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ООО "ПТЭ"																						
1	Котельная 1.38	Природный газ	7900	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
2	Котельная 4.31	Природный газ	7900	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3								
3	Котельная 5.43	Природный газ	7900	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ	7900	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3			
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	7831	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
1	Котельная 2.33	Природный газ	7910	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
АО "Омсктрансмаш"																						
1	Котельная 5.43	Природный газ	7900	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Мини-ТЭЦ	Природный газ	8135	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
1	Котельная 5.24	Природный газ	8135	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
1	Котельная 5.42	Природный газ	8135	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Омский РВПиС																						
1	Котельная 1.09	Природный газ	8000	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	11615	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ООО "Тепловая компания"																						

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низш. тепл. сгор-я, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива, ед.																		
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Котельная 1.23	Природный газ	8113	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	8100	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ПАО "Омский каучук"																						
1	ТЭС	Природный газ	8195	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	8060	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ООО "Энергопоставка"																						
1	Котельная 3.19	Природный газ	7910	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
1	Котельная 2.28	Природный газ	8050	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																						
1	Котельная 2.29	Природный газ	7910	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
АО «Русь»																						
1	Котельная 1.41	Природный газ	7900	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ПАО "Сатурн"																						
1	Котельная 5.07	Мазут	9660	1.0	1.0	1.0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.															
ООО СМТ "Стройбетон"																						
1	Котельная 5.46	Природный газ	7910	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
Перспективные источники теплоснабжения																						
1	перспективная котельная ул.6-я Любинская	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0
2	перспективная котельная ул. Кондратюка	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	перспективная котельная, ул. Троицкая	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
5	перспективная котельная ул. Северная	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6	перспективная котельная п. Линейный	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
8	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0
9	перспективная котельная, ул. Маргелова	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
10	перспективная котельная ул. Урицкого	Природный газ	8200	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
11	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
12	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0
13	перспективная ко-	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низш. тепл. сгор-я, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива, ед.																		
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	тельная ул. 2-я Новая																						
14	перспективная котельная ул. Красноярова	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0
15	перспективная котельная, мкр. Загородный	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0
16	перспективная котельная Зоопарка	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
17	перспективная котельная парк "Солнечный"	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
18	перспективная котельная Крематория	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0

8.4.Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения

Анализируя данные за базовый 2021 год, полученные в таблице 290, можно сделать вывод, что преобладающим видом топлива в г. Омск является уголь, который используется для производства тепловой энергии в объеме 48,90% от общего потребления топлива по всему городу. На долю природного газа приходится 47,95 %.

8.5.Приоритетное направление развития топливного баланса

Приоритетным направлением развития топливного баланса при строительстве новых газовых котельных и реконструкции действующих котельных является сжигание природного газа. В связи с чем увеличатся расходы и потребление природного газа.

9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

9.1.1. Реестр мероприятий ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии АО "ОмскРТС" приведен в таблице 294.

Таблица 294 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии АО "ОмскРТС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																						
Группа проектов 001.01.00.000		"Источники теплоснабжения"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	965 011,24	1 399 826,16	1 245 953,00	1 417 868,00	1 245 105,00	1 187 592,00	1 163 160,00	0,00	570 680,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	965 011,24	2 364 837,40	3 610 790,40	5 028 658,40	6 273 763,40	7 461 355,40	8 624 515,40	8 624 515,40	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	965 011,24	1 399 826,16	1 245 953,00	1 417 868,00	1 245 105,00	1 187 592,00	1 163 160,00	0,00	570 680,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	804 176,03	1 166 521,80	1 038 294,17	1 181 556,67	1 037 587,50	989 660,00	969 300,00	0,00	475 567,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	804 176,03	1 166 521,80	806 812,17	845 908,00	806 105,50	758 178,00	737 818,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	104 166,67	0,00	0,00	0,00	0,00	475 567,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	231 482,00	231 482,00	231 482,00	231 482,00	231 482,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	160 835,21	233 304,36	207 658,83	236 311,33	207 517,50	197 932,00	193 860,00	0,00	95 113,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	160 835,21	233 304,36	207 658,83	236 311,33	207 517,50	197 932,00	193 860,00	0,00	95 113,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 001.01.01.00.000		Источники теплоснабжения АО "ОмскРТС"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	114 090,18	69 442,00	82 793,00	254 708,00	81 945,00	24 432,00	0,00	0,00	570 680,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	114 090,18	183 532,18	266 325,18	521 033,18	602 978,18	627 410,18	627 410,18	627 410,18	1 198 090,68	1 198 090,68	1 198 090,68	1 198 090,68	1 198 090,68	1 198 090,68	1 198 090,68	1 198 090,68	1 198 090,68	1 198 090,68	1 198 090,68	1 198 090,68	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	114 090,18	69 442,00	82 793,00	254 708,00	81 945,00	24 432,00	0,00	0,00	570 680,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	95 075,15	57 868,33	68 994,17	212 256,67	68 287,50	20 360,00	0,00	0,00	475 567,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	95 075,15	57 868,33	68 994,17	108 090,00	68 287,50	20 360,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	104 166,67	0,00	0,00	0,00	0,00	475 567,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	19 015,03	11 573,67	13 798,83	42 451,33	13 657,50	4 072,00	0,00	0,00	95 113,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	19 015,03	11 573,67	13 798,83	42 451,33	13 657,50	4 072,00	0,00	0,00	95 113,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов	001.01.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	9 229,00	30 210,00	159 059,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	570 680,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	9 229,00	39 439,00	198 498,00	204 498,00	204 498,00	204 498,00	204 498,00	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	-
Под-группа проектов	001.01.01.02.001	Реконструкция бойлерной установки № 2 с заменой бойлера предвключенного № 1,2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 031,00	26 287,00	26 110,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 031,00	27 318,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	
Под-группа проектов	001.01.01.02.002	Реконструкция схемы сетевой установки с заменой сетевых насосов СЭ 1250-140																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	8 198,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	
Под-группа проектов	001.01.01.02.003	Реконструкция системы насосов подпитки контура водогрейных котлов КВГМ-100 с заменой насосов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 923,00	7 949,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 923,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	
Под-группа проектов	001.01.01.02.004	Реконструкция станции с установкой генерирующего оборудования (технико-экономическое обоснование)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	
Под-группа проектов	001.01.01.02.005	Реконструкция тепловой схемы котельной с установкой дополнительного бойлера (позволяет дополнителmно выдать 60 Гкал/ч)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	
Под-группа проектов	001.01.01.02.006	Мероприятие по увеличенbю тепловой мощности КРК с установкой котельного оборудования тепловой мощностью не менее 60 Гкал/ч																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	570 680,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
итогом																							
Под-группа проектов	001.01.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	114 090,18	58 600,00	52 583,00	95 649,00	75 945,00	24 432,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	114 090,18	172 690,18	225 273,18	320 922,18	396 867,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	-
Под-группа проектов	001.01.01.03.007	Техническое перевооружение технологических трубопроводов мазутных баков 1-5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	27 166,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.008	Техническое перевооружение системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазутонасосной																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 941,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.009	Техническое перевооружение обратного сетевого трубопровода бойлерной																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	9 978,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.010	Замена масляных выключателей ВМГ-133 на вакуумные выключатели в РУ 3, 10кВ																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 445,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.011	Техническое перевооружение системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазутонасосной																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 979,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.012	Приобретение электродвигателя дымососа № 9 (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 469,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.013	Техническое перевооружение РУ-10 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 629,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов накопленным итогом		руб.																					
Под-группа проектов	001.01.01.03.014	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СП «ТЭЦ-2"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	24 037,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.015	Реконструкция подпиточной установки с заменой подогревателей сырой воды																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	8 054,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.016	Реконструкция узла учета теплоносителя																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	118,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.017	Приобретение газонокосилки бензиновой (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.018	Модернизация автоматической пожарной сигнализации главного корпуса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	485,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	
Под-группа проектов	001.01.01.03.019	Приобретение комплекса измерения давления (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	231,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	
Под-группа проектов	001.01.01.03.020	Приобретение трактора с навесным оборудованием (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 525,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.021	Приобретение насоса циркуляционного (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.022	Приобретение фаскосъёмной торцовочной машины (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	363,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.023	Приобретение регистратора видеографического (3 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	579,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.024	Приобретение измерительной техники (2 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	494,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.025	Приобретение лабораторных приборов (5 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	545,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.026	Приобретение насоса дозировочного (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	119,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.027	Приобретение газового хроматографа (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 265,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.028	Приобретение права использования программного продукта "Программа для ЭВМ и База данных ТТС 1С ЗиУП ИРАО версия 1.0"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 125,00	1 125,00	562,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 125,00	2 250,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.029	Миграция базы данных производственных активов и фондов в целевую информационную систему управления процессами ТОРО на платформе 1С: «Управление предприятием 8.х»																					
Всего стоимость группы		тыс.	8 307,00	4 178,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	8 307,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.030	Унификация бизнес-процессов управления ТОиР, ТПиР оборудования (унификация бизнес-процессов ТОРО)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 077,20	54,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 077,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	
Под-группа проектов	001.01.01.03.031	Приобретение права использования ПО "Автоматизированная система управленческого документооборота "АСУД ИК" версия 3" (85 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	690,00	510,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	690,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.032	Приобретение широкоформатного принтера (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	212,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.033	Расширение системы управления электронной очередью «Альфа-М»																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 403,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.034	Создание системы комплексной информационной безопасности																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 083,00	0,00	26 587,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 083,00	1 083,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.035	Приобретение и установка аппаратно-программного комплекса VipNet Координатор IG																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 817,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.036	Приобретение лицензий программного обеспечения удаленного доступа VipNet Client																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 344,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.037	Цифровая платформа теплоснабжения																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 361,50	0,00	2 448,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 361,50	1 361,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	
Под-группа проектов	001.01.01.03.038	ИТСО: Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны структурных подразделений																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5 523,50	10 287,00	26 339,00	36 169,00	52 778,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5 523,50	15 810,50	42 149,50	78 318,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	
Под-группа проектов	001.01.01.03.039	Содержание службы Заказчика																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	9 918,18	11 892,00	12 273,00	12 665,00	13 071,00	13 488,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	9 918,18	21 810,18	34 083,18	46 748,18	59 819,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	
Под-группа проектов	001.01.01.03.040	Оплата услуг Агента по договору подключения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 436,00	8 022,00	8 696,00	9 314,00	10 096,00	10 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7 436,00	15 458,00	24 154,00	33 468,00	43 564,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.041	Приобретение программного обеспечения «Zulu 8.0» для гидравлического расчета тепловый сетей (10 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	591,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	
Под-группа проектов	001.01.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 613,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	
Под-группа проектов	001.01.01.04.042	Модернизация автоматической пожарной сигнализации главного корпуса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 613,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	
Группа проектов	001.02.01.00.000	Источники теплоснабжения АО "ТГК-11"																					
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	850 921,06	1 330 384,16	1 163 160,00	1 163 160,00	1 163 160,00	1 163 160,00	1 163 160,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	850 921,06	2 181 305,22	3 344 465,22	4 507 625,22	5 670 785,22	6 833 945,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	-
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	850 921,06	1 330 384,16	1 163 160,00	1 163 160,00	1 163 160,00	1 163 160,00	1 163 160,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	709 100,88	1 108 653,47	969 300,00	969 300,00	969 300,00	969 300,00	969 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Амортизация	тыс. руб.	709 100,88	1 108 653,47	737 818,00	737 818,00	737 818,00	737 818,00	737 818,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	231 482,00	231 482,00	231 482,00	231 482,00	231 482,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	141 820,18	221 730,69	193 860,00	193 860,00	193 860,00	193 860,00	193 860,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	141 820,18	221 730,69	193 860,00	193 860,00	193 860,00	193 860,00	193 860,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов 001.02.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов 001.02.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	99 977,95	371 589,60	736 725,95	847 067,77	551 188,57	898 750,31	1 021 949,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	99 977,95	471 567,55	1 208 293,50	2 055 361,27	2 606 549,83	3 505 300,15	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	-
Под-группа проектов 001.02.01.02.043	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. N 7 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	22 021,00	304 205,00	155 603,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	22 021,00	326 226,00	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	Амортизация
Под-группа проектов 001.02.01.02.044	Реконструкция мазутного хозяйства с заменой вертикальных мазутных резервуаров ст. № 3,4 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	37 544,10	2 858,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	37 544,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	Амортизация
Под-группа проектов 001.02.01.02.045	Реконструкция «Производственно-технологический комплекс – Филиал ОАО АКЭ и Э «Омская ТЭЦ-3»» «Реконструкция золоотвала СП «ТЭЦ-3»»																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	8 426,59	14 865,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	8 426,59	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	Амортизация
Под-группа проектов 001.02.01.02.046	Реконструкция железнодорожного пути с заменой вагонных весов																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	17 466,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	
Под-группа проектов	001.02.01.02.047	Реконструкция пожарной сигнализации и систем оповещения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	12 751,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	
Под-группа проектов	001.02.01.02.048	Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности (15 ата) (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	10 707,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	
Под-группа проектов	001.02.01.02.049	Реконструкция золоотвала с наращиванием секции 4Б																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	9 216,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	
Под-группа проектов	001.02.01.02.050	Реконструкция системы питания собственных нужд в части резервирования от ЗРУ-220 кВ																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 006,00	24 678,49	44 735,80	56 525,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 006,00	30 684,49	75 420,29	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	
Под-группа проектов	001.02.01.02.051	Реконструкция подкрановых путей, грузоподъемных механизмов электрофильтров котлоагрегатов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 951,00	21 139,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 951,00	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	
Под-группа проектов	001.02.01.02.052	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 750,00	99 835,57	0,00	33 362,95	163 829,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 750,00	104 585,57	104 585,57	137 948,52	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	
Под-группа проектов	001.02.01.02.053	Реконструкция временного торца турбинного цеха с заменой ворот (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 427,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	
Под-группа	001.02.01.02.054	Реконструкция системы технического водоснабжения с заменой трубопроводов 1-2 ввода																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
проектов			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 032,00	18 831,50	19 407,09	26 054,29	45 458,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 032,00	21 863,50	41 270,59	67 324,88	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	
Под-группа проектов	001.02.01.02.055	Реконструкция дымовой трубы № 4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 881,00	11 292,38	10 981,45	31 836,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 881,00	14 173,38	25 154,83	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	
Под-группа проектов	001.02.01.02.056	Реконструкция быстродействующей редукционно-охладительной установки № 2 100/15 ата (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 589,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	
Под-группа проектов	001.02.01.02.057	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата ст. № 7 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 225,00	0,00	43 224,97	64 016,51	24 751,92	178 047,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 225,00	2 225,00	45 449,97	109 466,49	134 218,41	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	
Под-группа проектов	001.02.01.02.058	Реконструкция автоматической системы вибродиагностики турбоагрегата Р-50-130 ст. № 4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	359,00	11 236,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	359,00	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	
Под-группа проектов	001.02.01.02.059	Реконструкция гидразиновой установки турбинного цеха (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	284,88	0,00	7 462,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	284,88	284,88	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	
Под-группа проектов	001.02.01.02.060	Реконструкция трансформатора 13Т (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	26 259,05	0,00	49 156,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	26 259,05	26 259,05	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	
Под-группа проектов	001.02.01.02.061	Реконструкция бакового хозяйства 2-ой очереди химического цеха с заменой баков (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 867,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	
Под-	001.02.01.02.0	Реконструкция главного корпуса котельного цеха 2 очереди (техническое перевооружение)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
группа проектов	62																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	22 346,23	17 283,71	7 939,72	2 513,31	55 632,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	22 346,23	39 629,95	47 569,67	50 082,98	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	
Под-группа проектов	001.02.01.02.063	Реконструкция редукционной установки 15/10 ата (4 шт.) (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	12 206,23	14 141,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	12 206,23	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	
Под-группа проектов	001.02.01.02.064	Реконструкция системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № 3 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 904,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	
Под-группа проектов	001.02.01.02.065	Реконструкция кровли турбинного цеха (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 279,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	
Под-группа проектов	001.02.01.02.066	Реконструкция узла учета теплосети «Юбилейный» (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 081,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	
Под-группа проектов	001.02.01.02.067	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 8 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 117,13	295 349,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 117,13	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	
Под-группа проектов	001.02.01.02.068	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 11 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 609,44	14 627,80	322 989,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 609,44	20 237,24	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	
Под-группа проектов	001.02.01.02.069	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 12 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 873,09	91 516,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 873,09	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.02.01.02.070	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 8 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 960,78	105 535,53	0,00	75 712,75	125 954,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 960,78	110 496,30	110 496,30	186 209,05	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	
Под-группа проектов	001.02.01.02.071	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 5 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 693,64	88 167,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 693,64	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	
Под-группа проектов	001.02.01.02.072	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 4 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 877,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	272 817,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	-
Под-группа проектов	001.02.01.02.073	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 2 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11 979,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 960,78	272 584,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 960,78	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	-
Под-группа проектов	001.02.01.02.074	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 1 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	25 966,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 193,93	270 590,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 193,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	-
Под-группа проектов	001.02.01.02.075	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-320-140 ст.№ 4 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 023,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 188,13	271 392,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 188,13	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.02.01.02.076	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 9 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59 909,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 385,78	277 778,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 385,78	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	-
Под-группа проектов	001.02.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	359 952,35	613 783,00	39 976,96	0,00	0,00	5 073,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	359 952,35	973 735,35	1 013 712,31	1 013 712,31	1 013 712,31	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	-
Под-группа проектов	001.02.01.03.077	Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	262 833,00	277 778,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	262 833,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	
Под-группа проектов	001.02.01.03.078	Монтаж системы автоматического контроля выбросов ТЭЦ-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	148 035,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	
Под-группа проектов	001.02.01.03.079	Монтаж системы автоматического контроля выбросов ТЭЦ-5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	92 394,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	
Под-группа проектов	001.02.01.03.080	Техническое перевооружение трубопроводов пара высокого давления секций № 2, 3 главного паропровода																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	45 896,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	
Под-группа проектов	001.02.01.03.081	Установка самопромывных фильтров предварительной очистки на напорных водоводах конденсатороа турбины Т-100-130 ст. №7 СП ТЭЦ-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	84,00	18 957,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	84,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	
Под-группа	001.02.01.03.082	Техническое перевооружение химического цеха с монтажом узла нейтрализации																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
проектов			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	18 786,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	
Под-группа проектов	001.02.01.03.083	ТПиР котлоагрегатов ТЭЦ-3 с установкой вентиляторов рециркуляции газов и модернизацией горелочных устройств																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	20 889,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	
Под-группа проектов	001.02.01.03.084	Монтаж шумоглушителей на котлоагрегатах																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	13 858,40	2 092,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	13 858,40	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	
Под-группа проектов	001.02.01.03.085	Техническое перевооружение баков запаса конденсата																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	13 894,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	
Под-группа проектов	001.02.01.03.086	Техническое перевооружение временного торца котельного цеха																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	10 523,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	
Под-группа проектов	001.02.01.03.087	Техническое перевооружение схемы подогрева сырой воды 1 очереди																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 830,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	
Под-группа проектов	001.02.01.03.088	ТПиР котлоагрегата ст. № 7 с установкой малотоксичных горелочных устройств ТЭЦ-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	8 640,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	
Под-группа проектов	001.02.01.03.089	Техническое перевооружение аккумуляторного бака № 1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 237,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	
Под-	001.02.01.03.0	Техническое перевооружение систем противопожарной защиты зданий СП ТЭЦ-4 (АПС)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	90																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 293,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	
Под-группа проектов	001.02.01.03.091	Техническое перевооружение схемы выдачи тепловой мощности (15 ата)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 250,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	
Под-группа проектов	001.02.01.03.092	Техническое перевооружение питательного насоса № 3 с заменой маслосистемы																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 966,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	
Под-группа проектов	001.02.01.03.093	Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата ст .№ 7																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 696,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	
Под-группа проектов	001.02.01.03.094	Техническое перевооружение закрытого распределительного устройства 220 кВ с заменой трансформаторов тока (13 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 577,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	
Под-группа проектов	001.02.01.03.095	Техническое перевооружение аккумуляторного бака №2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 031,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	
Под-группа проектов	001.02.01.03.096	Техническое перевооружение кабин мостовых кранов котельного и турбинного цехов с установкой крановых кондиционеров (4 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	
Под-группа проектов	001.02.01.03.097	Техническое перевооружение временного торца турбинного цеха с заменой ворот																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 390,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.02.01.03.098	Замена масляных выключателей генераторного напряжения на вакуумные																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	715,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	
Под-группа проектов	001.02.01.03.099	Установка электрогидравлической системы регулировния на турбине Т-175/210-130 ст. № 4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	503,00	29 186,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	503,00	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	
Под-группа проектов	001.02.01.03.100	Техническое перевооружение постоянного торца турбинного цеха																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	139,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	
Под-группа проектов	001.02.01.03.101	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 097,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	
Под-группа проектов	001.02.01.03.102	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи в здании главного корпуса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 255,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	
Под-группа проектов	001.02.01.03.103	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 437,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	
Под-группа проектов	001.02.01.03.104	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 073,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	
Под-группа проектов	001.02.01.04.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	390 990,76	345 011,56	386 457,09	316 092,23	611 971,43	259 336,63	141 210,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	390 990,76	736 002,32	1 122 459,41	1 438 551,64	2 050 523,07	2 309 859,71	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
итогом																							
Под-группа проектов	001.02.01.04.105	Модернизация турбоагрегата №7 СП ТЭЦ-4 (дополнительные мероприятия)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	192 182,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	
Под-группа проектов	001.02.01.04.106	Модернизация градирни № 3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	108 183,00	80 358,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	108 183,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	
Под-группа проектов	001.02.01.04.107	Модернизация насосного оборудования мазутного хозяйства котельного цеха (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	30 790,60	20 194,00	25 870,23	893,30	52 533,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	30 790,60	50 984,60	76 854,83	77 748,13	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	
Под-группа проектов	001.02.01.04.108	Модернизация оборудования мазутного хозяйства (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	791,00	37 883,00	18 471,57	0,00	63 637,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	791,00	38 674,00	57 145,57	57 145,57	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	
Под-группа проектов	001.02.01.04.109	Модернизация электролизной установки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	33 701,00	20 892,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	33 701,00	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	
Под-группа проектов	001.02.01.04.110	Модернизация оборудования химического цеха СП ТЭЦ-3 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	15 873,20	11 189,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	15 873,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	
Под-группа проектов	001.02.01.04.111	Модернизация автоматизации технологического процесса площадки ХОПО химического цеха СП ТЭЦ-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	21 211,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	
Под-группа проектов	001.02.01.04.112	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № 13																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	19 124,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов накопленным итогом		руб.																					
Под-группа проектов	001.02.01.04.113	Модернизация трубопроводов пара высокого давления секций № 2, 3 главного паропровода																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	16 690,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	
Под-группа проектов	001.02.01.04.114	Модернизация электролизной установки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 590,00	4 184,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 590,00	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	
Под-группа проектов	001.02.01.04.115	Модернизация баков запаса конденсата (4 шт.) (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 081,00	0,00	14 084,36	14 738,15	15 401,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7 081,00	7 081,00	21 165,36	35 903,51	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	
Под-группа проектов	001.02.01.04.116	Модернизация питательного насоса № 7 с заменой маслосистемы (техническое перевооружени)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 803,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	
Под-группа проектов	001.02.01.04.117	Модернизация ленточного конвейера № 1 оснащением системой металлоулавливания с постоянными магнитами																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 264,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	
Под-группа проектов	001.02.01.04.118	Модернизация АКБ-3 с заменой аккумуляторной батареи (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	243,00	2 575,00	26 774,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	243,00	2 818,00	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	
Под-группа проектов	001.02.01.04.119	Модернизация градирни №4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 264,00	0,00	0,00	0,00	5 708,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 264,00	3 264,00	3 264,00	3 264,00	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	
Под-группа проектов	001.02.01.04.120	Модернизация ПГУ-90 с интеграцией аварийной сигнализации для возможности подтверждения сигнализации генератора																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 687,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	
Под-группа проектов	001.02.01.04.121	Модернизация питательного насоса № 3 с заменой маслосистемы (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 247,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	
Под-группа проектов	001.02.01.04.122	Модернизация трубопровода пара высокого давления секции № 1 главного паропровода и паропровода к турбоагрегату ст. № 1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 828,00	26 919,93	15 866,87	15 010,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 828,00	28 747,93	44 614,80	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	
Под-группа проектов	001.02.01.04.123	Модернизация тракта топливоподачи с заменой конвейерных весов ЛК № 5А и 5Б																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 710,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	
Под-группа проектов	001.02.01.04.124	Модернизация быстродействующей редукционно-охладительной установки № 3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	920,00	24 228,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	920,00	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	
Под-группа проектов	001.02.01.04.125	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 9"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	831,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	
Под-группа проектов	001.02.01.04.126	Модернизация балансировочного станка																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	482,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	
Под-группа проектов	001.02.01.04.127	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № 9																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	379,00	18 793,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	379,00	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	
Под-группа проектов	001.02.01.04.128	Модернизация схемы подпитки сетевой воды с монтажом узла дозирования ингибиторов																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	172,00	6 122,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
проектов		руб.																					ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	172,00	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	
Под-группа проектов	001.02.01.04.129	Модернизация узлов учета технической воды																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	132,00	2 963,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	132,00	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	
Под-группа проектов	001.02.01.04.130	Модернизация ЭГСР турбоагрегата ПТ-98/108-128/12,8 ст. №1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	39,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	
Под-группа проектов	001.02.01.04.131	Модернизация деаэрационно-подпиточной установки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	13,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	
Под-группа проектов	001.02.01.04.132	Модернизация кабин мостовых кранов котельного и турбинного цехов с установкой крановых																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	
Под-группа проектов	001.02.01.04.133	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	9 809,24	15 912,00	10 355,65	10 836,36	682,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	9 809,24	25 721,24	36 076,89	46 913,26	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	
Под-группа проектов	001.02.01.04.134	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	8 032,03	15 567,00	9 968,74	10 431,48	11 125,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	8 032,03	23 599,03	33 567,77	43 999,25	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	
Под-группа проектов	001.02.01.04.135	Приобретение права использования ПО "Microsoft"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	20 332,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	
Под-группа проектов	001.02.01.04.136	Приобретение насоса системы смазки аварийного (1 шт.)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	17 520,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	
Под-группа проектов	001.02.01.04.137	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	6 442,62	3 774,00	10 316,58	10 955,66	659,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	6 442,62	10 216,62	20 533,20	31 488,87	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	
Под-группа проектов	001.02.01.04.138	Монтаж сети аварийного освещения главного корпуса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 001,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	
Под-группа проектов	001.02.01.04.139	Монтаж АПС ТЭЦ-3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 175,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	
Под-группа проектов	001.02.01.04.140	Модернизация ленточного конвейера № 2 с оснащением системой металлоулавливания с постоянными магнитами (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 486,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	
Под-группа проектов	001.02.01.04.141	Модернизация тракта топливоподачи с заменой конвейерной ленты № 3А, 3Б (техническое переворужение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 534,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	
Под-группа проектов	001.02.01.04.142	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 6"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 535,45	175 113,25	35 911,98	35 656,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 535,45	177 648,70	213 560,68	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	
Под-группа проектов	001.02.01.04.143	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 9"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	91 652,61	312,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	91 652,61	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	
Под-группа	001.02.01.04.144	Модернизация питательных насосов 2 очереди (техническое перевооружение)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
проектов			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 737,20	14 982,44	33 638,89	18 676,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 737,20	18 719,64	52 358,53	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	
Под-группа проектов	001.02.01.04.145	Модернизация трансформатора 14Т (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 633,86	3 666,41	80 644,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 633,86	6 300,27	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	
Под-группа проектов	001.02.01.04.146	Модернизация растопочной редукционно-охладительной установки № 2 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 003,85	22 538,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 003,85	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	
Под-группа проектов	001.02.01.04.147	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № ТГ-12 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 953,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	
Под-группа проектов	001.02.01.04.148	Модернизация растопочной редукционно-охладительной установки № 4 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 474,67	18 691,76	8 303,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 474,67	21 166,43	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	
Под-группа проектов	001.02.01.04.149	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 3"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 281,12	4 776,68	302 802,76	67 025,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 281,12	7 057,80	309 860,56	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	
Под-группа проектов	001.02.01.04.150	Модернизация растопочной редукционно-охладительной установки котлоагрегата № 1-5 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 913,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	
Под-группа проектов	001.02.01.04.151	Создание структурированной кабельной системы																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 663,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	
Под-	001.02.01.04.1	Модернизация оборудования химической водоочистки (техническое перевооружение)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
группа проектов	52																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	21 926,75	17 698,66	18 342,16	26 265,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	21 926,75	39 625,41	57 967,57	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	
Под-группа проектов	001.02.01.04.153	Модернизация котлоагрегатов 2 очереди с установкой защитно-запальных устройств (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 262,99	19 005,19	21 723,45	17 896,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 262,99	45 268,18	66 991,64	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	
Под-группа проектов	001.02.01.04.154	Модернизация третьего и четвертого вывода сырой воды на химическую водоочистку (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 210,50	11 762,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 210,50	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	
Под-группа проектов	001.02.01.04.155	Модернизация электрогидравлической системы регулирования турбоагрегата ПТ-98/110-130/13-1 ст.№ 2 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 120,70	34 366,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 120,70	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	
Под-группа проектов	001.02.01.04.156	Внедрение комплексной автоматизированной информационной системы сбора данных																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	14 639,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	
Под-группа проектов	001.02.01.04.157	Внедрение системы визуализации актового зала в здании Управления																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 980,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	
Под-группа проектов	001.02.01.04.158	Внедрение системы бесперебойного функционирования центра обработки данных и центрального узла связи																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 878,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	
Под-группа проектов	001.02.01.04.159	Замена коммутаторов (2023 г. - 9 шт., 2024 г. - 9 шт., 2025 г. - 9 шт., 2026 - 12 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 350,38	1 392,37	943,61	924,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 350,38	2 742,75	3 686,36	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.02.01.04.160	Внедрение аппаратной части программно-аппаратного комплекса VipNet (2 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 162,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	
Под-группа проектов	001.02.01.04.161	Реализация мероприятий Программы развития информационной безопасности в АО "ТГК-11"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	8 345,82	11 831,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	8 345,82	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	

9.1.2. Реестр мероприятий ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии МП г. Омска "Тепловая компания" приведен в таблице 295.

Таблица 295 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии МП г. Омска "Тепловая компания"

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"																							
Группа проектов	002.01.00.000	Источники теплоснабжения МП г. Омска "Тепловая компания"																					
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	16 462,65	26 899,86	100 522,35	516 609,13	339 217,17	98 699,02	0,00	0,00	0,00	47 137,51	0,00	0,00	0,00	24 520,18	220 681,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	16 462,65	43 362,51	143 884,86	660 493,99	999 711,15	1 098 410,17	1 098 410,17	1 098 410,17	1 098 410,17	1 145 547,69	1 145 547,69	1 145 547,69	1 145 547,69	1 170 067,87	1 390 749,46	1 390 749,46	1 390 749,46	1 390 749,46	1 390 749,46	1 390 749,46	-
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	16 462,65	26 899,86	100 522,35	516 609,13	339 217,17	98 699,02	0,00	0,00	0,00	47 137,51	0,00	0,00	0,00	24 520,18	220 681,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	13 718,88	22 416,55	83 768,63	430 507,61	282 680,97	82 249,19	0,00	0,00	0,00	39 281,26	0,00	0,00	0,00	20 433,48	183 901,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация		тыс. руб.	13 718,88	22 416,55	32 835,29	104 609,00	50 193,53	82 249,19	0,00	0,00	0,00	39 281,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 998,61	89 987,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 433,48	183 901,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции		тыс. руб.	0,00	0,00	50 933,33	315 900,00	142 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	2 743,78	4 483,31	16 753,73	86 101,52	56 536,19	16 449,84	0,00	0,00	0,00	7 856,25	0,00	0,00	0,00	4 086,70	36 780,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)		тыс. руб.	2 743,78	4 483,31	16 753,73	86 101,52	56 536,19	16 449,84	0,00	0,00	0,00	7 856,25	0,00	0,00	0,00	4 086,70	36 780,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов	002.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
группы проектов		руб.																					
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов	002.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	9 570,03	17 127,68	90 970,63	500 154,18	336 034,94	98 699,02	0,00	0,00	0,00	47 137,51	0,00	0,00	0,00	24 520,18	220 681,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	9 570,03	26 697,71	117 668,34	617 822,52	953 857,45	1 052 556,47	1 052 556,47	1 052 556,47	1 052 556,47	1 099 693,99	1 099 693,99	1 099 693,99	1 099 693,99	1 124 214,17	1 344 895,76	1 344 895,76	1 344 895,76	1 344 895,76	1 344 895,76	1 344 895,76	-
Под-группа проектов	002.01.02.001	Реконструкция группы сетевых подогревателей и подогревателей ГВС (замена сетевых подогревателей тип ПП-1 на тип ПСВ-45-7-15, подогревателей ГВС тип ПП-1-9 на тип ПП-1-24) - котельная по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	990,41	3 660,10	6 667,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	990,41	4 650,51	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	
Под-группа проектов	002.01.02.002	Реконструкция схемы подпитки ГВС с оптимизацией под существующую нагрузку с заменой насосных агрегатов Д200/36а на насосы с улучшенными характеристиками (К65-50-160) в котельной по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 453,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	
Под-группа проектов	002.01.02.003	Реконструкция технологической схемы котельной с установкой охладителей конденсата в котельной по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 554,55	1 305,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 554,55	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	
Под-группа проектов	002.01.02.004	в котельной по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 161,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	
Под-группа проектов	002.01.02.005	Реконструкция группы подготовки питательной воды с заменой деаэратора ДП-225/65 в котельной по ул. Каховская, 3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	392,00	655,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	392,00	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	
Под-группа проектов	002.01.02.006	Перевод котельной на основной вид топлива-уголь.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5 179,99	9 344,04	19 309,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5 179,99	14 524,03	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	
Под-группа проектов	002.01.02.007	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	
Под-группа проектов	002.01.02.008	Реконструкция отопительной котельной с увеличением установленной мощности, заменой системы автоматики регулирования и безопасности. Котельная по ул. Дмитриева, 8/5.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	9 500,00	42 750,00	42 750,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	9 500,00	52 250,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	
Под-группа проектов	002.01.02.009	Реконструкция отопительной котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования. Котельная по ул. К. Заслонова, 2.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	28 500,00	128 250,00	128 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	28 500,00	156 750,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	
Под-группа проектов	002.01.02.010	Реконструкция котельной по ул. 4 Северная, 180 с модернизацией котлоагрегата ПТВМ-30 №6, газовоздушного тракта, газового хозяйства и коллекторов сетевой воды																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 992,98	21 105,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 992,98	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	
Под-группа проектов	002.01.02.011	Реконструкция отопительной котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования. Котельная пос. Загородный, 12.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	12 500,00	112 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	12 500,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	
Под-группа проектов	002.01.02.012	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	
Под-группа проектов	002.01.02.013	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	
Под-группа проектов	002.01.02.014	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	64 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	
Под-группа	002.01.02.015	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
проектов		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 957,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	
Под-группа проектов 002.01.02.016	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 597,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	
Под-группа проектов 002.01.02.017	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 144,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	
Под-группа проектов 002.01.02.018	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 137,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	
Под-группа проектов 002.01.02.019	Реконструкция котельной с увеличением установленной тепловой мощности для подключения новых потребителей																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 520,18	220 681,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 520,18	245 201,77	245 201,77	245 201,77	245 201,77	245 201,77	245 201,77	
Под-группа проектов 002.01.02.020	Реконструкция котельной с увеличением установленной тепловой мощности для подключения новых потребителей																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11 998,33	107 984,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11 998,33	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	
Под-группа проектов 002.01.02.021	Реконструкция отопительной котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования, заменой оборудования резервного топливного хозяйства (с мазута на дизельное топливо). Котельная пос. Большие Поля, ул. Комсомольская, 3.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	10 500,00	94 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	10 500,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	
Под-группа проектов 002.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	6 330,86	9 366,85	7 337,55	2 775,19	2 029,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	6 330,86	15 697,71	23 035,26	25 810,45	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	-
Под-группа проектов 002.01.03.0	Замена дутьевых вентиляторов ВД-10 котлов №№1,2 ДЕ-16/14 на дутьевые вентиляторы с улучшенными характеристиками в котельной по ул. Мельничная, 2																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	22																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	95,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	
Под-группа проектов	002.01.03.023	Замена сетевого насоса Д320/50 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. 19 Марьяновская, 40/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	418,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	
Под-группа проектов	002.01.03.024	Замена сетевого насоса Д320/50 (6НДВ) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos,Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. Авиагородок, 9А																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	448,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	
Под-группа проектов	002.01.03.025	Замена питательных насосов ЦНСГ 60/198 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) в котельной по ул. Мельничная, 2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 643,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	
Под-группа проектов	002.01.03.026	Замена группы сетевых насосов на насосы с улучшенными характеристиками - котельная по ул. Завертяева, 32																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 724,79	2 534,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 724,79	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	
Под-группа проектов	002.01.03.027	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	690,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	
Под-группа проектов	002.01.03.028	Замена насоса 1Д315/50 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	598,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	
Под-группа проектов	002.01.03.029	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	690,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	002.01.03.030	Замена насосов ЦНСГ-60/231 на насосы с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	460,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	
Под-группа проектов	002.01.03.031	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	690,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	
Под-группа проектов	002.01.03.032	Замена насосного агрегата ЦНСГ 38-198 (55/3000) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	
Под-группа проектов	002.01.03.033	Замена насосов исходной воды К 65-50-160с на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	
Под-группа проектов	002.01.03.034	Замена питательного насоса ЦНСГ 38/220 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	
Под-группа проектов	002.01.03.035	Замена подпиточного насоса на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	
Под-группа проектов	002.01.03.036	Замена подпиточного насоса К 100-65-250 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	
Под-группа проектов	002.01.03.037	Замена подпиточного насоса К 65-50-160 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	656,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
накопленным итогом																							
Под-группа проектов	002.01.03.038	Замена насосного агрегата ЦН-400/105 (200/1500) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	655,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	
Под-группа проектов	002.01.03.039	Замена насосных агрегатов Х-65/25 (10/1500) на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	656,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	
Под-группа проектов	002.01.03.040	Замена сетевых насосов Д-320-50а насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) с установкой частотных регуляторов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	598,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	
Под-группа проектов	002.01.03.041	Замена группы сетевых насосов (СР 100/3400 Т - 2 шт.) и группы насосов котлового контура (СР 100/2850Т - 2 шт.) на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 397,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	
Под-группа проектов	002.01.03.042	Замена сетевых насосов NB 65-200/217 A-F-A-BAQE №1,2,3,4 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 462,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	
Под-группа проектов	002.01.03.043	Замена конденсатного насоса 4К-8 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	626,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	
Под-группа проектов	002.01.03.044	Замена солевого насоса 2Х-6 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	687,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	
Под-группа проектов	002.01.03.045	Замена дренажного насоса К 65-50-160 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	687,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группы проектов накопленным итогом		руб.																					
Под-группа проектов	002.01.03.046	Замена сетевых насосов Д 630/90 на насосы с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 298,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	
Под-группа проектов	002.01.03.047	Установка частотных преобразователей на насосное оборудование																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	624,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	
Под-группа проектов	002.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	561,76	405,33	2 214,17	13 679,76	1 152,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	561,76	967,09	3 181,26	16 861,02	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	-
Под-группа проектов	002.01.04.048	Модернизация системы автоматики безопасности и регулирования технологических процессов газовой отопительной котельной. Котельная пос. Осташково, ул. Ноябрьская, 15.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	1 080,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	
Под-группа проектов	002.01.04.049	Модернизация узлов учета тепловой энергии в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии - котельная по ул. К. Заслонова, 2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	561,76	405,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	561,76	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	
Под-группа проектов	002.01.04.050	Модернизация группы ХВО с заменой Na-катионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 094,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	
Под-группа проектов	002.01.04.051	Модернизация группы ХВО с заменой Na-катионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 100,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	
Под-группа проектов	002.01.04.052	Модернизация группы ХВО с заменой Na-катионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 152,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	
Под-группа проектов	002.01.04.053	Модернизация схемы обеспечения холодной воды с установкой двух баков запаса холодной воды																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11 499,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	

9.1.3. Реестр мероприятий ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.4. Реестр мероприятий ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.5. Реестр мероприятий ЕТО № 5 АО "Омскшина"

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.6. Реестр мероприятий ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.7. Реестр мероприятий ЕТО № 7 АО "ОНИИП"

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.8. Реестр мероприятий ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.9. Реестр мероприятий ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.10. Реестр мероприятий ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО «Теплогенерирующий комплекс» приведен в таблице 296.

Таблица 296. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО «Теплогенерирующий комплекс»

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
Группа проектов 010.01.00.000		Источники теплоснабжения ООО "Теплогенерирующий комплекс"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	247 600,42	257 504,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	289 005,17	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	247 600,42	257 504,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 503,96	206 333,68	214 587,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021 А	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	2 036 А+15	2 037 А+16	2 038 А+17	2 039 А+18	2 040 А+19	Источник инвестиций
Бюджетные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 900,79	41 266,74	42 917,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 900,79	41 266,74	42 917,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	010.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	010.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	010.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	247 600,42	257 504,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	289 005,17	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	-
Подгруппа проектов	010.01.03.001	Установка нового водогрейного котла на 50 Гкал/ч																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	247 600,42	257 504,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	289 005,17	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	
Подгруппа проектов	010.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

9.1.11. Реестр мероприятий ЕТО № 11 Омский РВПиС

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.12. Реестр мероприятий ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО «Малая генерация» приведен в таблице 297.

Таблица 297 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО «Малая генерация»

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»																						
Группа проектов 012.01.00.000		Источники теплоснабжения ООО «Малая генерация»																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	146 648,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	146 648,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	122 207,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	122 207,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	24 441,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	24 441,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 012.01.01.000		Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 012.01.02.000		Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 012.01.03.000		Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	146 648,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	-
Подгруппа проектов 012.01.03.001		Установка двух водогрейных газовых котлов тепловой мощность 12 МВт каждый взамен двух действующих котлов с тепловой мощностью по 3 МВт каждый.																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	146 648,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы	тыс.	0,00	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов накопленным итогом		руб.																					
Подгруп-па проек-тов	012.03.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

9.1.13. Реестр мероприятий ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО "Тепловая компания" приведен в таблице 298

Таблица 298 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО "Тепловая компания"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"																						
Группа проектов 013.01.00.000		Источники теплоснабжения ООО "Тепловая компания"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	4 355,51	6 588,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 355,51	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	4 355,51	6 588,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	3 629,59	5 490,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	225,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	702,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	2 701,88	5 490,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	725,92	1 098,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	725,92	1 098,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 013.017.01.01.000		Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 013.017.01.02.000		Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	3 242,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	-
Подгруппа проектов 013.017.01.02.001		Реконструкция резервного топливного хозяйства																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	3 242,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	
Подгруппа проектов 013.017.01.03.000		Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 113,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов	013.017.01.03.002	Монтаж частотно-регулируемого привода на дымосос и вентилятор котла КВГМ-20 ст. № 2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	842,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	
Подгруппа проектов	013.017.01.03.003	Установка регулятора-стабилизатора давления на питающем газопроводе котла КВГМ-7,56/150 ст. № 4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	270,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	
Подгруппа проектов	013.017.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 588,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	-
Подгруппа проектов	013.017.01.04.004	Модернизация системы АСУ ТП в котельной № 2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 588,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	

9.1.14. Реестр мероприятий ЕТО № 14 ООО "Мечта

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.15. Реестр мероприятий ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.16. Реестр мероприятий ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО "КомплексТеплоСервис" приведен в таблице 299

Таблица 299 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО "КомплексТеплоСервис"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"																						
Группа проектов 016.01.00.000	Источники теплоснабжения ООО "КомплексТеплоСервис"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	2 872,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	2 872,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	574,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	574,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 016.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 016.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов	016.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	-
Подгруппа проектов	016.01.03.001	Замена автоматики котельного оборудования																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	
Подгруппа проектов	016.03.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

9.1.17. Реестр мероприятий ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.18. Реестр мероприятий ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.19. Реестр мероприятий ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.20. Реестр мероприятий ЕТО № 20 АО «Русь»

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.21. Реестр мероприятий ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.22. Реестр мероприятий ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО СМТ "Стройбетон" приведен в таблице 300.

Таблица 300 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО СМТ "Стройбетон"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"																						
Группа проектов 022.01.00.000		Источники теплоснабжения ООО СМТ "Стройбетон"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	149 050,00	270 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 470,61	369 941,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	149 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	438 520,61	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	149 050,00	270 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 470,61	369 941,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	124 208,33	225 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 225,51	308 284,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	124 208,33	225 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 225,51	308 284,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	24 841,67	45 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 245,10	61 656,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	24 841,67	45 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 245,10	61 656,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 022.01.01.000		Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
проектов накопленным итогом																							
Подгруппа проектов	022.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	149 050,00	270 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 470,61	369 941,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	149 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	438 520,61	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	-
Подгруппа проектов	022.01.02.001	Установка газового котла LAVART 6 МВт																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	149 050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	
Подгруппа проектов	022.01.02.002	Строительство первого этапа второй очереди газовой котельной с установкой котла Vitomax D-HW 16МВт																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	270 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	
Подгруппа проектов	022.01.02.003	Строительство второго этапа второй очереди газовой котельной с увеличением тепловой мощности на 35 Гкал/ч																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 470,61	369 941,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 470,61	389 412,27	389 412,27	389 412,27	389 412,27	389 412,27	389 412,27	389 412,27	389 412,27	
Подгруппа проектов	022.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	022.03.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

9.1.23. Реестр мероприятий в зоне действия перспективных источников теплоснабжения, ЕТО для которых не определено

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ЕТО для которых не определено приведен в таблице 301

Таблица 301 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ЕТО для которых не определено

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты перспективных источников теплоснабжения, ЕТО для которых не определено																						
Группа проектов 023.01.00.000	Источники теплоснабжения																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	0.00	15 593.02	19 460.09	0.00	0.00	19 835.37	0.00	0.00	0.00	18 721.43	4 049.82	35 577.85	47 818.11	9 110.99	27 241.87	2 463.61	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	2 050.61	17 643.63	37 103.71	37 103.71	37 103.71	56 939.08	56 939.08	56 939.08	56 939.08	75 660.51	79 710.33	115 288.19	163 106.29	172 217.29	199 459.15	201 922.77	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	0.00	15 593.02	19 460.09	0.00	0.00	19 835.37	0.00	0.00	0.00	18 721.43	4 049.82	35 577.85	47 818.11	9 110.99	27 241.87	2 463.61	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	1 708.84	0.00	12 994.18	16 216.74	0.00	0.00	16 529.47	0.00	0.00	0.00	15 601.19	3 374.85	29 648.21	39 848.42	7 592.49	22 701.56	2 053.01	-
Амортизация	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	1 708.84	0.00	12 994.18	16 216.74	0.00	0.00	16 529.47	0.00	0.00	0.00	15 601.19	3 374.85	29 648.21	39 848.42	7 592.49	22 701.56	2 053.01	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	341.77	0.00	2 598.84	3 243.35	0.00	0.00	3 305.89	0.00	0.00	0.00	3 120.24	674.97	5 929.64	7 969.68	1 518.50	4 540.31	410.60	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	341.77	0.00	2 598.84	3 243.35	0.00	0.00	3 305.89	0.00	0.00	0.00	3 120.24	674.97	5 929.64	7 969.68	1 518.50	4 540.31	410.60	-
Подгруппа проектов 023.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	0.00	15 593.02	19 460.09	0.00	0.00	19 835.37	0.00	0.00	0.00	18 721.43	4 049.82	35 577.85	47 818.11	9 110.99	27 241.87	2 463.61	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	2 050.61	17 643.63	37 103.71	37 103.71	37 103.71	56 939.08	56 939.08	56 939.08	56 939.08	75 660.51	79 710.33	115 288.19	163 106.29	172 217.29	199 459.15	201 922.77	-
Подгруппа проектов 023.01.01.001	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 833.24	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 833.24	6 833.24	6 833.24	Плата за подключение
Подгруппа проектов 023.01.01.002	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 317.72	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 317.72	6 317.72	6 317.72	6 317.72	6 317.72	Плата за подключение
Подгруппа проектов 023.01.01.003	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 155.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	Плата за подключение
Подгруппа проектов 023.01.01.004	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19 460.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	Плата за подключение
Подгруппа проектов 023.01.01.005	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4 211.81	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4 211.81	4 211.81	4 211.81	4 211.81	4 211.81	Плата за подключение
Подгруппа проектов 023.01.01.006	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4 049.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4 049.82	4 049.82	4 049.82	4 049.82	4 049.82	4 049.82	Плата за подключение
Подгруппа 023.01.01.007	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24 873.01	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24 873.01	24 873.01	
Подгруппа проектов	023.01.01.008	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 570.43	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 570.43	6 570.43	6 570.43	6 570.43	
Подгруппа проектов	023.01.01.009	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25 048.32	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25 048.32	25 048.32	25 048.32	25 048.32	25 048.32	
Подгруппа проектов	023.01.01.010	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	
Подгруппа проектов	023.01.01.011	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15 593.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	
Подгруппа проектов	023.01.01.012	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 463.61	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 463.61	
Подгруппа проектов	023.01.01.013	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 368.86	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 368.86	2 368.86	
Подгруппа проектов	023.01.01.014	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 920.19	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 920.19	2 920.19	2 920.19	2 920.19	
Подгруппа проектов	023.01.01.015	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	38 327.49	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	38 327.49	38 327.49	38 327.49	38 327.49	
Подгруппа проектов	023.01.01.016	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18 721.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18 721.43	18 721.43	18 721.43	18 721.43	18 721.43	18 721.43	18 721.43	
Подгруппа проектов	023.01.01.017	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13 679.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	
Подгруппа проектов	023.01.01.018	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 277.75	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 277.75	2 277.75	2 277.75	
Подгруппа проектов	023.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
накопленным итогом																							
Подгруппа проектов	023.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Подгруппа проектов	023.03.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-

9.2.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

9.2.1. Реестр мероприятий ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АО "ОмскРТС приведен в таблице 302.

Таблица 302 Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АО "ОмскРТС

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																							
Группа проектов	001.01.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них																					
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	407 238,49	780 576,94	3 594 144,95	3 965 957,13	4 511 374,16	4 462 364,84	4 811 901,06	4 348 958,07	3 864 555,81	3 573 759,13	4 187 486,46	4 282 040,81	4 279 183,12	4 566 570,18	5 308 874,01	5 226 286,14	6 003 697,76	5 687 689,85	6 238 639,71	6 472 483,16	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	407 238,49	1 187 815,43	4 781 960,38	8 747 917,50	13 259 291,66	17 721 656,50	22 533 557,57	26 882 515,64	30 747 071,44	34 320 830,57	38 508 317,02	42 790 357,84	47 069 540,96	51 636 111,14	56 944 985,15	62 171 271,30	68 174 969,06	73 862 658,91	80 101 298,62	86 573 781,78	-
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	407 238,49	780 576,94	3 594 144,95	3 965 957,13	4 511 374,16	4 462 364,84	4 811 901,06	4 348 958,07	3 864 555,81	3 573 759,13	4 187 486,46	4 282 040,81	4 279 183,12	4 566 570,18	5 308 874,01	5 226 286,14	6 003 697,76	5 687 689,85	6 238 639,71	6 472 483,16	-
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	339 365,41	650 480,78	1 232 482,32	1 280 773,80	1 593 552,68	1 615 864,18	1 689 316,27	1 349 753,11	589 969,59	344 672,24	727 035,51	736 433,68	702 283,27	779 333,50	1 137 325,21	944 858,74	1 347 342,44	1 188 612,06	1 475 144,61	1 604 572,24	-
Амортизация		тыс. руб.	105 291,03	143 752,13	126 618,97	84 337,56	133 282,29	137 917,50	70 303,04	84 082,43	100 562,59	120 272,85	143 846,33	172 040,21	205 760,10	576 715,19	672 558,81	784 712,05	916 015,09	1 069 813,45	1 250 049,65	1 461 371,74	-
Плата за подключение		тыс. руб.	97 346,04	466 193,03	966 547,62	966 197,06	1 029 758,87	769 466,00	861 499,29	351 727,89	357 757,00	139 490,45	346 229,51	327 889,96	168 906,29	202 618,31	464 766,40	160 146,69	431 327,35	118 798,61	225 094,96	143 200,50	-
Прибыль направляемая на инвестиции		тыс. руб.	0,00	7 884,02	9 292,97	160 702,46	248 346,55	507 841,54	664 104,92	870 286,97	45 989,71	69 939,08	107 462,13	125 014,27	173 549,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал		тыс. руб.	136 728,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	32 651,60	130 022,77	69 536,72	182 164,97	200 639,13	93 409,03	43 655,82	85 660,29	14 969,86	129 497,54	111 489,24	154 067,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона		тыс. руб.	0,00	0,00	1 762 638,46	2 024 190,47	2 165 925,79	2 102 773,19	2 320 601,28	2 274 378,61	2 630 493,59	2 633 460,36	2 762 536,53	2 831 933,66	2 863 702,67	3 026 141,65	3 286 736,47	3 410 379,71	3 655 739,03	3 551 129,48	3 723 721,81	3 789 163,73	-
Бюджетные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	67 873,08	130 096,16	599 024,16	660 992,85	751 895,69	743 727,47	801 983,51	724 826,34	644 092,63	595 626,52	697 914,41	713 673,47	713 197,19	761 095,03	884 812,34	871 047,69	1 000 616,29	947 948,31	1 039 773,29	1 078 747,19	-
Прочие (НДС)		тыс. руб.	67 873,08	130 096,16	599 024,16	660 992,85	751 895,69	743 727,47	801 983,51	724 826,34	644 092,63	595 626,52	697 914,41	713 673,47	713 197,19	761 095,03	884 812,34	871 047,69	1 000 616,29	947 948,31	1 039 773,29	1 078 747,19	-
Группа проектов	001.01.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них АО "ОмскРТС"																					
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	350 513,15	628 273,74	2 177 856,62	2 380 849,18	2 626 079,56	2 848 170,83	2 982 005,42	2 859 899,39	2 158 546,51	2 024 780,99	2 314 747,44	2 239 106,46	2 278 816,86	2 355 855,36	3 083 505,68	2 707 197,95	3 300 011,78	2 994 793,23	3 296 352,16	3 378 290,23	-
Всего стоимость проектов накопленным ито-		тыс. руб.	350 513,15	978 786,89	3 156 643,51	5 537 492,69	8 163 572,26	11 011 743,09	13 993 748,51	16 853 647,90	19 012 194,41	21 036 975,41	23 351 722,85	25 590 829,31	27 869 646,17	30 225 501,53	33 309 007,21	36 016 205,17	39 316 216,95	42 311 010,18	45 607 362,34	48 985 652,57	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
гом																						
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	350 513,15	628 273,74	2 177 856,62	2 380 849,18	2 626 079,56	2 848 170,83	2 982 005,42	2 859 899,39	2 158 546,51	2 024 780,99	2 314 747,44	2 239 106,46	2 278 816,86	2 355 855,36	3 083 505,68	2 707 197,95	3 300 011,78	2 994 793,23	3 296 352,16	3 378 290,23	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	292 094,29	523 561,45	1 054 606,69	1 026 189,63	1 144 415,18	1 376 926,76	1 436 286,92	1 242 913,57	458 319,59	259 763,31	490 075,84	465 400,63	361 212,46	448 707,39	756 107,03	512 156,44	852 331,02	622 318,99	825 954,41	858 209,62	-
Амортизация	тыс. руб.	68 119,32	112 144,17	101 673,33	61 757,50	101 695,00	137 917,50	70 303,04	84 082,43	100 562,59	120 272,85	143 846,33	172 040,21	205 760,10	246 089,08	294 322,53	352 009,75	421 003,66	503 520,38	602 210,38	720 243,61	-
Плата за подключение	тыс. руб.	87 246,64	411 417,28	952 933,35	964 432,13	951 252,81	769 466,00	768 454,23	334 781,25	357 757,00	139 490,45	346 229,51	293 360,41	155 452,37	202 618,31	461 784,50	160 146,69	431 327,35	118 798,61	223 744,04	137 966,01	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	91 467,37	469 543,26	597 529,65	824 049,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	136 728,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	760 273,83	957 851,36	1 043 984,46	996 548,93	1 048 717,60	1 140 335,92	1 340 469,17	1 427 554,19	1 438 880,36	1 400 521,43	1 537 801,58	1 514 505,42	1 813 481,04	1 743 841,85	1 897 678,80	1 873 342,04	1 921 005,72	1 957 032,23	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	58 418,86	104 712,29	362 976,10	396 808,20	437 679,93	474 695,14	497 000,90	476 649,90	359 757,75	337 463,50	385 791,24	373 184,41	379 802,81	392 642,56	513 917,61	451 199,66	550 001,96	499 132,20	549 392,03	563 048,37	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	58 418,86	104 712,29	362 976,10	396 808,20	437 679,93	474 695,14	497 000,90	476 649,90	359 757,75	337 463,50	385 791,24	373 184,41	379 802,81	392 642,56	513 917,61	451 199,66	550 001,96	499 132,20	549 392,03	563 048,37	-
Под-группа проектов	001.01.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	11 461,06	340 137,44	654 185,61	654 487,85	1 053 714,37	880 583,96	868 410,08	355 471,80	358 523,06	99 177,11	343 015,78	274 879,59	108 981,87	85 868,41	396 867,83	192 176,03	517 592,82	142 558,33	268 492,85	165 559,22	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	11 461,06	351 598,50	1 005 784,10	1 660 271,95	2 713 986,32	3 594 570,28	4 462 980,36	4 818 452,16	5 176 975,22	5 276 152,33	5 619 168,11	5 894 047,71	6 003 029,57	6 088 897,98	6 485 765,81	6 677 941,85	7 195 534,67	7 338 093,00	7 606 585,85	7 772 145,06	-
Под-группа проектов	001.01.02.01.162	Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (1 этап)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	177,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	
Под-группа проектов	001.01.02.01.163	Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (3 этап)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	146 312,04	159 480,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	146 312,04	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	
Под-группа проектов	001.01.02.01.164	Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (4 этап)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	86 865,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	
Под-группа проектов	001.01.02.01.165	Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (5 этап)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	304 441,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.166	Строительство теплотрассы от тепловой камеры I-Ю-ТК-1/1 для подключения гостиницы по ул. П. Некрасова и переключения существующих потребителей																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 412,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	
Под-группа проектов	001.01.02.01.167	Строительство теплотрассы от ТК-6 (УТ-3) для подключения многоквартирных жилых домов № 4 и №5 жилого комплекса «Микрорайон Прибрежный-2»																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 654,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	
Под-группа проектов	001.01.02.01.168	Строительство теплотрассы 2Ду-100 мм от ТК-I-3-49/08-5 по ул. Кемеровская																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 233,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	
Под-группа проектов	001.01.02.01.169	Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК V-С- 27/1-17 для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Долгирева																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 982,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	
Под-группа проектов	001.01.02.01.170	Строительство теплотрассы 2Ду50 мм по ул. Лермонтова угол 8-я Линия																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 507,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.171	Строительство теплотрассы от ТК I-З-ТК-29/16 от теплотрассы 2хДу70 мм по ул. Волочаевская до точки подключения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 502,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.172	Строительство теплотрассы 2Ду125мм по ул. Волочаевская																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 721,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.173	Строительство теплотрассы 2Ду-100 мм от камеры V-В-ТК-54/4 для подключения жилого дома ул. 8 Линия 199																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	705,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.1 74	Строительство теплотрассы 2Ду80 от УТ V-В-4/1-8 для подключения дошкольного учреждения в пос. Биофабрика																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 771,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.1 75	Строительство теплотрассы 2Ду50 для подключения административного здания по ул. Фрунзе																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 382,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.1 76	Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК-I-3-49/03-1 для подключения жилого дома по ул. 4-я Северная																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 319,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.1 77	Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК-1 для подключения гаража по ул. Крупской																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 869,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.1 78	Строительство теплотрасс 2Ду125, 2Ду100, 2Ду70 для подключения жилого дома №1 и №2 по ул. Волгоградская																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 111,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.1 79	Строительство теплотрассы 2Ду50 для подключения объекта по ул. Фугенфирова 2 «А»																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 348,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.1 80	Строительство теплотрассы 2Ду80 от ТК-4 для подключения детского сада по ул. Крупской																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	765,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.1 81	Строительство теплотрассы 2Ду70 для подключения детского сада по ул. Тюленина																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 033,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.182	Строительство теплотрассы 2Ду80 для подключения жилого дома по ул. Пригородная																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 849,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.183	Строительство теплотрассы 2Ду100 для подключения жилого дома по ул. 2-я Тюкалинская																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 443,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.184	Строительство теплотрассы 2Ду125 для подключения жилого дома по ул. Пархоменко																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 356,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.185	Строительство теплотрассы 2Ду70 для подключения жилого комплекса по ул. красный Путь, 1 этап.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 349,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.186	Строительство теплотрассы 2Ду80 для подключения жилого комплекса по ул. красный Путь, 2 этап.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 267,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.187	Строительство теплотрассы 2Ду70 для подключения торгового комплекса "Первомайский"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 527,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.188	Строительство 2-ой очереди теплотрассы "Релеро" в Омских Тепловых сетях 3 этап																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	118 404,00	186 131,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	118 404,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	
Под-группа	001.01.02.01.189	Строительство подающего трубопровода Ду800 от ТК-III-В-6 в сторону ТК-III-В-7, протяженностью 707 метров																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
проектов																							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	198 382,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.190	Строительство теплотрассы 2хДу600 от КРК до ТК-III-12.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	81 543,84	88 882,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	81 543,84	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	
Под-группа проектов	001.01.02.01.191	Строительство теплотрассы 2Ду600, от ТК-III-12 до К-IV-11																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	136 358,04	141 812,36	147 484,86	153 384,25	159 519,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	136 358,04	278 170,41	425 655,27	579 039,52	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	
Под-группа проектов	001.01.02.01.192	Реконструкция участка теплотрассы от ТЭЦ-5 до V-ВЮ-2а																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114 758,67	119 349,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114 758,67	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	
Под-группа проектов	001.01.02.01.193	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10101																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 983,46	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 983,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.194	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10102																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 568,22	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 568,22	11 568,22	
Под-группа проектов	001.01.02.01.195	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10104																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106 776,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	
Под-группа проектов	001.01.02.01.196	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10104																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 777,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.197	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10105																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 707,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	
Под-группа проектов	001.01.02.01.198	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10107																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 020,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	
Под-группа проектов	001.01.02.01.199	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10107																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 501,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	
Под-группа проектов	001.01.02.01.200	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10108																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 870,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	
Под-группа проектов	001.01.02.01.201	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10109																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 439,63	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 439,63	2 439,63	2 439,63	2 439,63	
Под-группа проектов	001.01.02.01.202	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10109																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79 034,25	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79 034,25	79 034,25	79 034,25	79 034,25	
Под-группа проектов	001.01.02.01.203	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	20 681,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	
Под-группа проектов	001.01.02.01.204	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14 500,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.205	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 603,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	
Под-группа проектов	001.01.02.01.206	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10111																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 947,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	
Под-группа проектов	001.01.02.01.207	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10112																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 144,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	
Под-группа проектов	001.01.02.01.208	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10115																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	832,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	
Под-группа проектов	001.01.02.01.209	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10115																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 121,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	
Под-группа проектов	001.01.02.01.210	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 941,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	
Под-группа проектов	001.01.02.01.211	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 787,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.212	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 988,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	
Под-группа проектов	001.01.02.01.213	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10121																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 225,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 225,39	4 225,39	4 225,39	4 225,39	4 225,39	4 225,39	4 225,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.214	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10121																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 403,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 403,10	10 403,10	10 403,10	10 403,10	10 403,10	10 403,10	10 403,10	
Под-группа проектов	001.01.02.01.215	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10121																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 918,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 918,16	8 918,16	8 918,16	8 918,16	8 918,16	8 918,16	8 918,16	
Под-группа проектов	001.01.02.01.216	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10122																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 101,04	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 101,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.217	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10128																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 574,26	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 574,26	8 574,26	
Под-группа проектов	001.01.02.01.218	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10129																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 312,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 312,05	29 312,05	29 312,05	29 312,05	29 312,05	29 312,05	29 312,05	29 312,05	29 312,05	29 312,05	
Под-группа проектов	001.01.02.01.219	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10129																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 471,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 471,02	18 471,02	18 471,02	18 471,02	18 471,02	18 471,02	18 471,02	18 471,02	18 471,02	18 471,02	
Под-группа проектов	001.01.02.01.220	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10130																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	1 738,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	
Под-группа проектов	001.01.02.01.221	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10131																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 895,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 895,41	1 895,41	1 895,41	1 895,41	1 895,41	1 895,41	1 895,41	1 895,41	1 895,41	
Под-группа проектов	001.01.02.01.222	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10132																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 796,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	
Под-группа проектов	001.01.02.01.223	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10133																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39 026,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	
Под-группа проектов	001.01.02.01.224	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10133																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 915,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	
Под-группа проектов	001.01.02.01.225	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10133																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 773,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.226	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10137																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 861,46	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 861,46	7 861,46	7 861,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.227	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10137																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 127,26	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 127,26	20 127,26	20 127,26	
Под-группа проектов	001.01.02.01.228	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10137																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 324,72	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 324,72	4 324,72	4 324,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.229	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 010,90	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 010,90	2 010,90	2 010,90	2 010,90	
Под-группа проектов	001.01.02.01.230	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 093,20	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 093,20	16 093,20	16 093,20	16 093,20	
Под-группа проектов	001.01.02.01.231	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 937,32	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 937,32	29 937,32	29 937,32	29 937,32	
Под-группа проектов	001.01.02.01.232	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 542,90	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 542,90	60 542,90	60 542,90	60 542,90	
Под-группа проектов	001.01.02.01.233	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 470,53	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 470,53	39 470,53	39 470,53	39 470,53	
Под-группа проектов	001.01.02.01.234	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 430,15	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 430,15	4 430,15	4 430,15	4 430,15	
Под-группа проектов	001.01.02.01.235	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10140																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 763,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	
Под-группа	001.01.02.01.236	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10143																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 580,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 580,72	2 580,72	2 580,72	2 580,72	2 580,72	2 580,72	2 580,72	2 580,72	2 580,72	2 580,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.237	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10144																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 412,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 412,01	5 412,01	5 412,01	5 412,01	5 412,01	5 412,01	5 412,01	5 412,01	5 412,01	
Под-группа проектов	001.01.02.01.238	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10145																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 589,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 589,12	7 589,12	7 589,12	7 589,12	7 589,12	7 589,12	7 589,12	7 589,12	
Под-группа проектов	001.01.02.01.239	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10148																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	868,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	
Под-группа проектов	001.01.02.01.240	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10150																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 288,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 288,02	3 288,02	3 288,02	3 288,02	3 288,02	3 288,02	
Под-группа проектов	001.01.02.01.241	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10150																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65 491,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65 491,47	65 491,47	65 491,47	65 491,47	65 491,47	65 491,47	
Под-группа проектов	001.01.02.01.242	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10151																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 695,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	
Под-группа проектов	001.01.02.01.243	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10151																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 017,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.244	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10152																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 060,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	
Под-группа проектов	001.01.02.01.245	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10153																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 544,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 544,63	10 544,63	10 544,63	10 544,63	10 544,63	10 544,63	10 544,63	10 544,63	10 544,63	10 544,63	
Под-группа проектов	001.01.02.01.246	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10154																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 501,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 501,26	1 501,26	1 501,26	1 501,26	1 501,26	1 501,26	1 501,26	1 501,26	1 501,26	
Под-группа проектов	001.01.02.01.247	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10155																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 376,78	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 376,78	
Под-группа проектов	001.01.02.01.248	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10156																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 787,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 787,10	4 787,10	4 787,10	4 787,10	4 787,10	4 787,10	4 787,10	4 787,10	
Под-группа проектов	001.01.02.01.249	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10160																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 408,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	
Под-группа проектов	001.01.02.01.250	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10161																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 122,91	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 122,91	2 122,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.251	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10162																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 358,53	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 358,53	9 358,53	9 358,53	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.252	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10163																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 363,46	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 363,46	2 363,46	2 363,46	2 363,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.253	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10164																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 374,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	
Под-группа проектов	001.01.02.01.254	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10164																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 676,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	
Под-группа проектов	001.01.02.01.255	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10165																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 172,29	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 172,29	2 172,29	2 172,29	2 172,29	2 172,29	
Под-группа проектов	001.01.02.01.256	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10165																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 730,91	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 730,91	5 730,91	5 730,91	5 730,91	5 730,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.257	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10167																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 485,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	
Под-группа проектов	001.01.02.01.258	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10172																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 922,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 922,37	11 922,37	11 922,37	11 922,37	11 922,37	11 922,37	11 922,37	11 922,37	11 922,37	11 922,37	
Под-группа проектов	001.01.02.01.259	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10175																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 567,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 567,03	2 567,03	2 567,03	2 567,03	2 567,03	2 567,03	
Под-группа проектов	001.01.02.01.260	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10179																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 957,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 957,10	1 957,10	1 957,10	1 957,10	1 957,10	1 957,10	1 957,10	1 957,10	1 957,10	
Под-группа проектов	001.01.02.01.261	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10180																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 106,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 106,22	6 106,22	6 106,22	6 106,22	6 106,22	6 106,22	6 106,22	6 106,22	
Под-группа проектов	001.01.02.01.262	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10182																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 390,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 390,40	6 390,40	6 390,40	6 390,40	6 390,40	6 390,40	6 390,40	
Под-группа проектов	001.01.02.01.263	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10184																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 721,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 721,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.264	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10185																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 932,97	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 932,97	2 932,97	
Под-группа проектов	001.01.02.01.265	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10186																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 190,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	
Под-группа проектов	001.01.02.01.266	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10186																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	827,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	
Под-группа проектов	001.01.02.01.267	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10186																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	898,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.268	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10187																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 037,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	
Под-группа проектов	001.01.02.01.269	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10191																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 995,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	
Под-группа проектов	001.01.02.01.270	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10191																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 493,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	
Под-группа проектов	001.01.02.01.271	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10191																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 479,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	
Под-группа проектов	001.01.02.01.272	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10191																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 160,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	
Под-группа проектов	001.01.02.01.273	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10192																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 459,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	
Под-группа проектов	001.01.02.01.274	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10193																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 150,73	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 150,73	4 150,73	4 150,73	
Под-группа проектов	001.01.02.01.275	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10194																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 869,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	
Под-группа проектов	001.01.02.01.276	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10312																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 669,88	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 669,88	3 669,88	3 669,88	3 669,88	
Под-группа проектов	001.01.02.01.277	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10312																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 879,89	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 879,89	10 879,89	10 879,89	10 879,89	
Под-группа проектов	001.01.02.01.278	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10318																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 841,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	
Под-группа проектов	001.01.02.01.279	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10338																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 144,76	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 144,76	
Под-группа проектов	001.01.02.01.280	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10383																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 731,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 731,79	3 731,79	3 731,79	3 731,79	3 731,79	3 731,79	3 731,79	3 731,79	3 731,79	3 731,79	
Под-группа проектов	001.01.02.01.281	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10383																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 910,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 910,64	4 910,64	4 910,64	4 910,64	4 910,64	4 910,64	4 910,64	4 910,64	4 910,64	4 910,64	
Под-группа проектов	001.01.02.01.282	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10401																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 438,92	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 438,92	1 438,92	
Под-группа	001.01.02.01.283	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10404																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 079,64	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 079,64	2 079,64	2 079,64	2 079,64	
Под-группа проектов 001.01.02.01.284	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10407																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 500,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 500,52	4 500,52	4 500,52	4 500,52	4 500,52	4 500,52	4 500,52	4 500,52	4 500,52	
Под-группа проектов 001.01.02.01.285	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10410																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	726,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	726,73	726,73	726,73	726,73	726,73	726,73	726,73	726,73	
Под-группа проектов 001.01.02.01.286	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10604																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 140,56	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 140,56	7 140,56	
Под-группа проектов 001.01.02.01.287	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10605																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 608,85	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 608,85	6 608,85	6 608,85	
Под-группа проектов 001.01.02.01.288	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19003																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	3 258,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	
Под-группа проектов 001.01.02.01.289	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19004																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 258,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	
Под-группа проектов 001.01.02.01.290	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19004																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	20 771,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.291	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 760,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	
Под-группа проектов	001.01.02.01.292	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19005																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 115,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	
Под-группа проектов	001.01.02.01.293	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19005																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 159,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	
Под-группа проектов	001.01.02.01.294	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 362,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	
Под-группа проектов	001.01.02.01.295	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 078,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	
Под-группа проектов	001.01.02.01.296	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31 850,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	
Под-группа проектов	001.01.02.01.297	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 464,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	
Под-группа проектов	001.01.02.01.298	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 172,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.299	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 068,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	
Под-группа проектов	001.01.02.01.300	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 961,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	
Под-группа проектов	001.01.02.01.301	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 162,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	
Под-группа проектов	001.01.02.01.302	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 194,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	
Под-группа проектов	001.01.02.01.303	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 134,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	
Под-группа проектов	001.01.02.01.304	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 211,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	
Под-группа проектов	001.01.02.01.305	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 318,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.306	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 004,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	
Под-группа проектов	001.01.02.01.307	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 183,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	
Под-группа проектов	001.01.02.01.308	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 143,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	
Под-группа проектов	001.01.02.01.309	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	715,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.310	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 912,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.311	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 582,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	
Под-группа проектов	001.01.02.01.312	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 710,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	
Под-группа проектов	001.01.02.01.313	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 352,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	
Под-группа проектов	001.01.02.01.314	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19010																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	586,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	
Под-группа проектов	001.01.02.01.315	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	10 702,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	
Под-группа проектов	001.01.02.01.316	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	980,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	
Под-группа проектов	001.01.02.01.317	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 466,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.318	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	476,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	
Под-группа проектов	001.01.02.01.319	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 161,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	
Под-группа проектов	001.01.02.01.320	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19013																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 776,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	
Под-группа проектов	001.01.02.01.321	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 700,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	
Под-группа проектов	001.01.02.01.322	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19015																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 465,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	
Под-группа проектов	001.01.02.01.323	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 340,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	
Под-группа проектов	001.01.02.01.324	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 777,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	
Под-группа проектов	001.01.02.01.325	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 216,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	
Под-группа проектов	001.01.02.01.326	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19017																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 182,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	
Под-группа проектов	001.01.02.01.327	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 111,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	
Под-группа проектов	001.01.02.01.328	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 264,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.329	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 625,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	
Под-группа	001.01.02.01.330	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
проектов		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 119,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	
Под-группа проектов 001.01.02.01.331	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	193 127,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	
Под-группа проектов 001.01.02.01.332	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 587,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	
Под-группа проектов 001.01.02.01.333	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 795,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	
Под-группа проектов 001.01.02.01.334	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 307,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	
Под-группа проектов 001.01.02.01.335	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 007,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	
Под-группа проектов 001.01.02.01.336	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	685,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	
Под-группа проектов 001.01.02.01.337	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	618,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.338	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	935,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	
Под-группа проектов	001.01.02.01.339	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	717,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	
Под-группа проектов	001.01.02.01.340	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	13 654,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	
Под-группа проектов	001.01.02.01.341	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	769,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	
Под-группа проектов	001.01.02.01.342	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	782,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	
Под-группа проектов	001.01.02.01.343	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	886,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	
Под-группа проектов	001.01.02.01.344	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	17 233,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	
Под-группа проектов	001.01.02.01.345	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	790,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.346	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19021																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	849,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	
Под-группа проектов	001.01.02.01.347	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 613,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.348	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19023																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 452,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	
Под-группа проектов	001.01.02.01.349	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19024																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 273,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.350	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19025																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 422,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	
Под-группа проектов	001.01.02.01.351	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19025																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 333,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	
Под-группа проектов	001.01.02.01.352	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19026																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 251,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	
Под-группа проектов	001.01.02.01.353	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19026																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	22 944,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	
Под-группа проектов	001.01.02.01.354	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	24 599,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	
Под-группа проектов	001.01.02.01.355	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	757,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	
Под-группа проектов	001.01.02.01.356	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	476,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	
Под-группа проектов	001.01.02.01.357	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	612,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.358	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 474,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	
Под-группа проектов	001.01.02.01.359	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	743,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	
Под-группа проектов	001.01.02.01.360	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	614,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	
Под-группа проектов	001.01.02.01.361	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	559,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	
Под-группа проектов	001.01.02.01.362	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	713,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	
Под-группа проектов	001.01.02.01.363	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	487,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	
Под-группа проектов	001.01.02.01.364	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	352,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	
Под-группа проектов	001.01.02.01.365	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	642,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	
Под-группа проектов	001.01.02.01.366	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 955,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	
Под-группа проектов	001.01.02.01.367	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 717,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.368	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 586,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 586,44	9 586,44	9 586,44	9 586,44	9 586,44	9 586,44	9 586,44	9 586,44	9 586,44	9 586,44	
Под-группа проектов	001.01.02.01.369	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 120,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	
Под-группа проектов	001.01.02.01.370	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 452,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	
Под-группа проектов	001.01.02.01.371	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 834,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	
Под-группа проектов	001.01.02.01.372	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 001,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	
Под-группа проектов	001.01.02.01.373	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 636,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	
Под-группа проектов	001.01.02.01.374	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 476,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	
Под-группа проектов	001.01.02.01.375	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 893,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	
Под-группа проектов	001.01.02.01.376	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	29 459,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	
Под-группа	001.01.02.01.377	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 865,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	
Под-группа проектов 001.01.02.01.378	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 014,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	
Под-группа проектов 001.01.02.01.379	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 214,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	
Под-группа проектов 001.01.02.01.380	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 042,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	
Под-группа проектов 001.01.02.01.381	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	23 180,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	
Под-группа проектов 001.01.02.01.382	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 107,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 107,26	4 107,26	4 107,26	4 107,26	4 107,26	4 107,26	4 107,26	4 107,26	4 107,26	4 107,26	
Под-группа проектов 001.01.02.01.383	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 146,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	
Под-группа проектов 001.01.02.01.384	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 305,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.385	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 618,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	
Под-группа проектов	001.01.02.01.386	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 206,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	
Под-группа проектов	001.01.02.01.387	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 467,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	
Под-группа проектов	001.01.02.01.388	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 533,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	
Под-группа проектов	001.01.02.01.389	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 406,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.390	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	26 979,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	
Под-группа проектов	001.01.02.01.391	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 579,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	
Под-группа проектов	001.01.02.01.392	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8 826,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.393	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	23 494,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	
Под-группа проектов	001.01.02.01.394	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 305,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	
Под-группа проектов	001.01.02.01.395	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19044																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 179,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	
Под-группа проектов	001.01.02.01.396	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19047																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 488,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	
Под-группа проектов	001.01.02.01.397	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19047																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 618,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	
Под-группа проектов	001.01.02.01.398	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19047																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 147,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	
Под-группа проектов	001.01.02.01.399	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19047																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 714,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	
Под-группа проектов	001.01.02.01.400	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19048																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	28 584,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	
Под-группа проектов	001.01.02.01.401	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19049																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 815,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	
Под-группа проектов	001.01.02.01.402	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19051																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 063,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	
Под-группа проектов	001.01.02.01.403	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 115,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	
Под-группа проектов	001.01.02.01.404	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19056																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 293,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	
Под-группа проектов	001.01.02.01.405	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19058																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 534,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	
Под-группа проектов	001.01.02.01.406	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19059																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 999,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	
Под-группа проектов	001.01.02.01.407	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19061																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	880,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	
Под-группа проектов	001.01.02.01.408	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19062																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 534,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	
Под-группа проектов	001.01.02.01.409	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19064																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 694,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	
Под-группа проектов	001.01.02.01.410	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19065																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 075,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	
Под-группа проектов	001.01.02.01.411	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19066																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	705,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	
Под-группа проектов	001.01.02.01.412	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19067																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 972,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	
Под-группа проектов	001.01.02.01.413	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19068																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 433,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	
Под-группа проектов	001.01.02.01.414	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20104																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 243,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 243,99	1 243,99	1 243,99	1 243,99	1 243,99	1 243,99	1 243,99	
Под-группа проектов	001.01.02.01.415	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20107																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 445,55	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 445,55	1 445,55	
Под-группа проектов	001.01.02.01.416	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20112																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 041,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	
Под-группа проектов	001.01.02.01.417	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20114																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 429,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 429,13	2 429,13	2 429,13	2 429,13	2 429,13	2 429,13	2 429,13	2 429,13	2 429,13	2 429,13	
Под-группа проектов	001.01.02.01.418	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 487,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 487,81	3 487,81	3 487,81	3 487,81	3 487,81	3 487,81	
Под-группа проектов	001.01.02.01.419	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 517,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 517,55	22 517,55	22 517,55	22 517,55	22 517,55	22 517,55	
Под-группа проектов	001.01.02.01.420	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 071,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 071,07	20 071,07	20 071,07	20 071,07	20 071,07	20 071,07	
Под-группа проектов	001.01.02.01.421	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 752,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 752,20	12 752,20	12 752,20	12 752,20	12 752,20	12 752,20	
Под-группа проектов	001.01.02.01.422	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 623,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 623,04	9 623,04	9 623,04	9 623,04	9 623,04	9 623,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.423	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 875,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 875,56	20 875,56	20 875,56	20 875,56	20 875,56	20 875,56	
Под-группа	001.01.02.01.424	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20117																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 548,70	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 548,70	
Под-группа проектов 001.01.02.01.425	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20118																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 894,94	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 894,94	4 894,94	
Под-группа проектов 001.01.02.01.426	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20119																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 323,90	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 323,90	4 323,90	4 323,90	
Под-группа проектов 001.01.02.01.427	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20120																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 637,35	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 637,35	4 637,35	4 637,35	4 637,35	
Под-группа проектов 001.01.02.01.428	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20121																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 337,82	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 337,82	8 337,82	8 337,82	8 337,82	8 337,82	
Под-группа проектов 001.01.02.01.429	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20121																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 835,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 835,00	11 835,00	11 835,00	11 835,00	11 835,00	
Под-группа проектов 001.01.02.01.430	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20127																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 150,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 150,98	2 150,98	2 150,98	2 150,98	2 150,98	2 150,98	2 150,98	2 150,98	2 150,98	
Под-группа проектов 001.01.02.01.431	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20131																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 216,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 216,31	7 216,31	7 216,31	7 216,31	7 216,31	7 216,31	7 216,31	7 216,31	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.432	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20139																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 654,58	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 654,58	4 654,58	
Под-группа проектов	001.01.02.01.433	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20140																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 910,75	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 910,75	13 910,75	13 910,75	
Под-группа проектов	001.01.02.01.434	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20141																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 170,91	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 170,91	4 170,91	4 170,91	4 170,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.435	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20143																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 127,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 127,91	9 127,91	9 127,91	9 127,91	9 127,91	9 127,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.436	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20146																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 095,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.437	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20156																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 783,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 783,07	10 783,07	10 783,07	10 783,07	10 783,07	10 783,07	
Под-группа проектов	001.01.02.01.438	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20156																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 893,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 893,63	16 893,63	16 893,63	16 893,63	16 893,63	16 893,63	
Под-группа проектов	001.01.02.01.439	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20157																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 078,23	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 078,23	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.440	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20158																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 625,33	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 625,33	1 625,33	
Под-группа проектов	001.01.02.01.441	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20159																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 775,09	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 775,09	2 775,09	2 775,09	
Под-группа проектов	001.01.02.01.442	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20160																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 292,27	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 292,27	3 292,27	3 292,27	3 292,27	
Под-группа проектов	001.01.02.01.443	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20161																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 890,86	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 890,86	8 890,86	8 890,86	8 890,86	8 890,86	
Под-группа проектов	001.01.02.01.444	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20161																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 108,98	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 108,98	8 108,98	8 108,98	8 108,98	8 108,98	
Под-группа проектов	001.01.02.01.445	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20161																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 729,11	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 729,11	5 729,11	5 729,11	5 729,11	5 729,11	
Под-группа проектов	001.01.02.01.446	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20161																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 031,79	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 031,79	11 031,79	11 031,79	11 031,79	11 031,79	
Под-группа проектов	001.01.02.01.447	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20162																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 853,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 853,39	14 853,39	14 853,39	14 853,39	14 853,39	14 853,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.448	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20162																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 349,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 349,62	6 349,62	6 349,62	6 349,62	6 349,62	6 349,62	
Под-группа проектов	001.01.02.01.449	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20162																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 632,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 632,09	28 632,09	28 632,09	28 632,09	28 632,09	28 632,09	
Под-группа проектов	001.01.02.01.450	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20162																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 930,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 930,70	10 930,70	10 930,70	10 930,70	10 930,70	10 930,70	
Под-группа проектов	001.01.02.01.451	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20162																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 429,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 429,46	6 429,46	6 429,46	6 429,46	6 429,46	6 429,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.452	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20163																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 666,72	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 666,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.453	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20164																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 941,51	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 941,51	2 941,51	
Под-группа проектов	001.01.02.01.454	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20165																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 846,67	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 846,67	1 846,67	1 846,67	
Под-группа проектов	001.01.02.01.455	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20173																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 510,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 510,67	4 510,67	4 510,67	4 510,67	4 510,67	4 510,67	4 510,67	4 510,67	4 510,67	4 510,67	
Под-группа проектов	001.01.02.01.456	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20336																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 901,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 901,05	3 901,05	3 901,05	3 901,05	3 901,05	3 901,05	3 901,05	3 901,05	
Под-группа проектов	001.01.02.01.457	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20376																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 332,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 332,47	3 332,47	3 332,47	3 332,47	3 332,47	3 332,47	3 332,47	
Под-группа проектов	001.01.02.01.458	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20405																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	657,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	
Под-группа проектов	001.01.02.01.459	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20407																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 196,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 196,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.460	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	706,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	
Под-группа проектов	001.01.02.01.461	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 977,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	
Под-группа проектов	001.01.02.01.462	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 119,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	
Под-группа проектов	001.01.02.01.463	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29009																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 917,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 917,26	7 917,26	7 917,26	7 917,26	7 917,26	7 917,26	7 917,26	7 917,26	7 917,26	7 917,26	
Под-группа проектов	001.01.02.01.464	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 453,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	
Под-группа проектов	001.01.02.01.465	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 778,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	
Под-группа проектов	001.01.02.01.466	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 409,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	
Под-группа проектов	001.01.02.01.467	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 439,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	
Под-группа проектов	001.01.02.01.468	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 156,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	
Под-группа проектов	001.01.02.01.469	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 418,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	
Под-группа проектов	001.01.02.01.470	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 468,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	
Под-группа	001.01.02.01.471	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
проектов		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	
Под-группа проектов 001.01.02.01.472	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 226,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	
Под-группа проектов 001.01.02.01.473	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 050,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	
Под-группа проектов 001.01.02.01.474	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 406,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	
Под-группа проектов 001.01.02.01.475	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 168,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	
Под-группа проектов 001.01.02.01.476	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 096,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	
Под-группа проектов 001.01.02.01.477	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29013																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 290,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	
Под-группа проектов 001.01.02.01.478	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29013																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 926,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.479	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29013																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 517,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	
Под-группа проектов	001.01.02.01.480	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 786,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	
Под-группа проектов	001.01.02.01.481	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 600,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	
Под-группа проектов	001.01.02.01.482	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 259,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	
Под-группа проектов	001.01.02.01.483	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 732,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	
Под-группа проектов	001.01.02.01.484	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 040,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	
Под-группа проектов	001.01.02.01.485	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 690,70	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 690,70	4 690,70	4 690,70	4 690,70	
Под-группа проектов	001.01.02.01.486	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 888,04	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 888,04	4 888,04	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.487	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 095,20	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 095,20	
Под-группа проектов	001.01.02.01.488	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 368,05	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 368,05	4 368,05	4 368,05	
Под-группа проектов	001.01.02.01.489	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 479,06	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 479,06	42 479,06	42 479,06	42 479,06	
Под-группа проектов	001.01.02.01.490	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29020																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	593,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	
Под-группа проектов	001.01.02.01.491	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29021																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	777,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	
Под-группа проектов	001.01.02.01.492	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 112,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	
Под-группа проектов	001.01.02.01.493	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29023																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 016,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	
Под-группа проектов	001.01.02.01.494	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29024																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 503,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	
Под-группа проектов	001.01.02.01.495	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29025																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 778,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	
Под-группа проектов	001.01.02.01.496	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30102																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	668,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	668,93	668,93	668,93	668,93	668,93	668,93	668,93	668,93	668,93	668,93	
Под-группа проектов	001.01.02.01.497	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30104																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 799,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 799,86	1 799,86	1 799,86	1 799,86	1 799,86	1 799,86	1 799,86	1 799,86	1 799,86	
Под-группа проектов	001.01.02.01.498	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30105																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 691,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 691,90	3 691,90	3 691,90	3 691,90	3 691,90	3 691,90	3 691,90	3 691,90	
Под-группа проектов	001.01.02.01.499	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30106																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 488,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 488,34	6 488,34	6 488,34	6 488,34	6 488,34	6 488,34	6 488,34	
Под-группа проектов	001.01.02.01.500	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30107																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 305,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	
Под-группа проектов	001.01.02.01.501	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 747,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	
Под-группа проектов	001.01.02.01.502	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30110																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 517,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	
Под-группа проектов	001.01.02.01.503	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 935,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	
Под-группа проектов	001.01.02.01.504	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 425,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.505	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30111																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	526,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.506	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30112																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 131,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	
Под-группа проектов	001.01.02.01.507	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30113																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	803,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	
Под-группа проектов	001.01.02.01.508	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30114																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 129,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 129,75	1 129,75	1 129,75	1 129,75	1 129,75	1 129,75	1 129,75	1 129,75	1 129,75	
Под-группа проектов	001.01.02.01.509	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30115																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 413,25	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 413,25	4 413,25	
Под-группа проектов	001.01.02.01.510	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30115																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 842,88	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 842,88	8 842,88	
Под-группа проектов	001.01.02.01.5 11	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 507,08	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 507,08	3 507,08	3 507,08	
Под-группа проектов	001.01.02.01.5 12	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30117																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 902,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 902,74	2 902,74	2 902,74	2 902,74	2 902,74	2 902,74	2 902,74	2 902,74	
Под-группа проектов	001.01.02.01.5 13	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30118																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 194,43	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 194,43	1 194,43	1 194,43	1 194,43	
Под-группа проектов	001.01.02.01.5 14	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30119																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 529,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 529,02	1 529,02	1 529,02	1 529,02	1 529,02	1 529,02	1 529,02	
Под-группа проектов	001.01.02.01.5 15	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30120																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 301,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	
Под-группа проектов	001.01.02.01.5 16	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30121																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 290,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	
Под-группа проектов	001.01.02.01.5 17	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30121																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	597,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	
Под-группа	001.01.02.01.5 18	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30122																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 821,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	
Под-группа проектов	001.01.02.01.519	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30122																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 989,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	
Под-группа проектов	001.01.02.01.520	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30122																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 445,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	
Под-группа проектов	001.01.02.01.521	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30123																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 848,68	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 848,68	2 848,68	2 848,68	2 848,68	2 848,68	
Под-группа проектов	001.01.02.01.522	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30124																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 620,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	
Под-группа проектов	001.01.02.01.523	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30126																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 120,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 120,37	11 120,37	11 120,37	11 120,37	11 120,37	11 120,37	11 120,37	11 120,37	11 120,37	11 120,37	
Под-группа проектов	001.01.02.01.524	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30126																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 586,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 586,80	2 586,80	2 586,80	2 586,80	2 586,80	2 586,80	2 586,80	2 586,80	2 586,80	2 586,80	
Под-группа проектов	001.01.02.01.525	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30127																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 074,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 074,08	1 074,08	1 074,08	1 074,08	1 074,08	1 074,08	1 074,08	1 074,08	1 074,08	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.526	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30128																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 194,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 194,96	2 194,96	2 194,96	2 194,96	2 194,96	2 194,96	2 194,96	2 194,96	
Под-группа проектов	001.01.02.01.527	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30129																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 812,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	
Под-группа проектов	001.01.02.01.528	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30130																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 024,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 024,06	4 024,06	4 024,06	4 024,06	4 024,06	4 024,06	
Под-группа проектов	001.01.02.01.529	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30131																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 695,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 695,82	8 695,82	8 695,82	8 695,82	8 695,82	8 695,82	8 695,82	
Под-группа проектов	001.01.02.01.530	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30132																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 684,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	
Под-группа проектов	001.01.02.01.531	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30133																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 074,99	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 074,99	
Под-группа проектов	001.01.02.01.532	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30134																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	798,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	
Под-группа проектов	001.01.02.01.533	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30134																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 341,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.534	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30135																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 336,26	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 336,26	14 336,26	
Под-группа проектов	001.01.02.01.535	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30139																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 468,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	
Под-группа проектов	001.01.02.01.536	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30141																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 140,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	
Под-группа проектов	001.01.02.01.537	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30141																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 326,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	
Под-группа проектов	001.01.02.01.538	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30142																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 658,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 658,19	1 658,19	1 658,19	1 658,19	1 658,19	1 658,19	1 658,19	1 658,19	1 658,19	1 658,19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.539	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30145																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 562,87	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 562,87	1 562,87	1 562,87	
Под-группа проектов	001.01.02.01.540	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30148																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 179,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 179,32	2 179,32	2 179,32	2 179,32	2 179,32	2 179,32	2 179,32	2 179,32	2 179,32	
Под-группа проектов	001.01.02.01.541	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30149																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	911,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	911,84	911,84	911,84	911,84	911,84	911,84	911,84	911,84	
Под-группа проектов	001.01.02.01.542	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30151																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 350,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 350,80	2 350,80	2 350,80	2 350,80	2 350,80	2 350,80	2 350,80	
Под-группа проектов	001.01.02.01.543	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30152																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 513,56	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 513,56	2 513,56	2 513,56	2 513,56	
Под-группа проектов	001.01.02.01.544	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30307																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 226,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 226,32	1 226,32	1 226,32	1 226,32	1 226,32	1 226,32	
Под-группа проектов	001.01.02.01.545	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30308																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 601,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	
Под-группа проектов	001.01.02.01.546	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30323																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 822,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	
Под-группа проектов	001.01.02.01.547	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30323																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 694,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	
Под-группа проектов	001.01.02.01.548	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30343																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 011,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	
Под-группа проектов	001.01.02.01.549	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30343																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 318,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.550	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30358																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 772,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	
Под-группа проектов	001.01.02.01.551	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30358																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 933,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	
Под-группа проектов	001.01.02.01.552	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30360																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 718,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 718,73	1 718,73	1 718,73	1 718,73	1 718,73	1 718,73	1 718,73	1 718,73	1 718,73	1 718,73	
Под-группа проектов	001.01.02.01.553	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30372																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 496,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 496,50	4 496,50	4 496,50	4 496,50	4 496,50	4 496,50	4 496,50	4 496,50	4 496,50	
Под-группа проектов	001.01.02.01.554	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30401																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 220,42	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 220,42	
Под-группа проектов	001.01.02.01.555	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30402																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 069,69	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 069,69	21 069,69	
Под-группа проектов	001.01.02.01.556	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30404																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 570,46	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 570,46	1 570,46	1 570,46	1 570,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.557	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30405																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 981,45	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 981,45	1 981,45	1 981,45	1 981,45	1 981,45	
Под-группа проектов	001.01.02.01.558	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30406																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 113,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 113,11	1 113,11	1 113,11	1 113,11	1 113,11	1 113,11	
Под-группа проектов	001.01.02.01.559	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30407																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 507,13	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 507,13	
Под-группа проектов	001.01.02.01.560	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39001																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	897,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	
Под-группа проектов	001.01.02.01.561	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 066,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	
Под-группа проектов	001.01.02.01.562	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 069,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	
Под-группа проектов	001.01.02.01.563	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39 194,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	
Под-группа проектов	001.01.02.01.564	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 627,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	
Под-группа	001.01.02.01.565	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39004																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
проектов		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	6 686,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	
Под-группа проектов 001.01.02.01.566	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39004																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	5 649,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	
Под-группа проектов 001.01.02.01.567	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39004																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	729,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	
Под-группа проектов 001.01.02.01.568	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39005																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	25 156,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	
Под-группа проектов 001.01.02.01.569	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39005																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	6 505,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	
Под-группа проектов 001.01.02.01.570	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39005																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	2 158,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	
Под-группа проектов 001.01.02.01.571	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39005																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	5 799,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	
Под-группа проектов 001.01.02.01.572	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	937,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.573	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 094,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	
Под-группа проектов	001.01.02.01.574	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	946,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.575	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 046,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	
Под-группа проектов	001.01.02.01.576	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 050,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	
Под-группа проектов	001.01.02.01.577	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	9 970,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	
Под-группа проектов	001.01.02.01.578	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 128,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	
Под-группа проектов	001.01.02.01.579	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 666,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	
Под-группа проектов	001.01.02.01.580	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 048,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.581	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 697,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.582	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 099,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	
Под-группа проектов	001.01.02.01.583	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 195,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	
Под-группа проектов	001.01.02.01.584	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 066,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	
Под-группа проектов	001.01.02.01.585	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	854,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	
Под-группа проектов	001.01.02.01.586	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 854,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	
Под-группа проектов	001.01.02.01.587	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 143,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	
Под-группа проектов	001.01.02.01.588	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	554,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	
Под-группа проектов	001.01.02.01.589	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	604,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	
Под-группа проектов	001.01.02.01.590	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	8 096,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	
Под-группа проектов	001.01.02.01.591	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	824,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.592	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	949,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	
Под-группа проектов	001.01.02.01.593	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	897,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	
Под-группа проектов	001.01.02.01.594	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	894,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	
Под-группа проектов	001.01.02.01.595	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	873,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	
Под-группа проектов	001.01.02.01.596	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	932,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	
Под-группа проектов	001.01.02.01.597	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 096,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	
Под-группа проектов	001.01.02.01.598	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 040,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	
Под-группа проектов	001.01.02.01.599	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	921,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	
Под-группа проектов	001.01.02.01.600	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 888,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	
Под-группа проектов	001.01.02.01.601	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 922,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	
Под-группа проектов	001.01.02.01.602	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 762,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	
Под-группа проектов	001.01.02.01.603	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 512,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	
Под-группа проектов	001.01.02.01.604	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	852,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	
Под-группа проектов	001.01.02.01.605	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 105,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 105,19	3 105,19	3 105,19	3 105,19	3 105,19	3 105,19	3 105,19	3 105,19	3 105,19	3 105,19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.606	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	831,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	
Под-группа проектов	001.01.02.01.607	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 036,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.608	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	87 402,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	
Под-группа проектов	001.01.02.01.609	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	813,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	
Под-группа проектов	001.01.02.01.610	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	912,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	
Под-группа проектов	001.01.02.01.611	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	951,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	
Под-группа	001.01.02.01.612	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	913,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	
Под-группа проектов 001.01.02.01.613	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	712,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	
Под-группа проектов 001.01.02.01.614	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 169,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	
Под-группа проектов 001.01.02.01.615	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 159,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	
Под-группа проектов 001.01.02.01.616	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	731,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	
Под-группа проектов 001.01.02.01.617	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	850,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	
Под-группа проектов 001.01.02.01.618	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	736,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	
Под-группа проектов 001.01.02.01.619	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 953,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.620	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 613,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 613,72	2 613,72	2 613,72	2 613,72	2 613,72	2 613,72	2 613,72	2 613,72	2 613,72	2 613,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.621	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	30 071,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	
Под-группа проектов	001.01.02.01.622	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 932,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	
Под-группа проектов	001.01.02.01.623	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 079,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	
Под-группа проектов	001.01.02.01.624	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 858,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	
Под-группа проектов	001.01.02.01.625	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 040,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	
Под-группа проектов	001.01.02.01.626	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 006,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 006,28	1 006,28	1 006,28	1 006,28	1 006,28	1 006,28	1 006,28	1 006,28	1 006,28	1 006,28	
Под-группа проектов	001.01.02.01.627	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 062,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.628	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	870,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	870,24	870,24	870,24	870,24	870,24	870,24	870,24	870,24	870,24	870,24	870,24	
Под-группа проектов	001.01.02.01.629	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	770,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	
Под-группа проектов	001.01.02.01.630	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	965,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	
Под-группа проектов	001.01.02.01.631	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 568,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 568,07	2 568,07	2 568,07	2 568,07	2 568,07	2 568,07	2 568,07	2 568,07	2 568,07	2 568,07	
Под-группа проектов	001.01.02.01.632	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39013																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 223,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	
Под-группа проектов	001.01.02.01.633	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 288,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	
Под-группа проектов	001.01.02.01.634	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 757,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	
Под-группа проектов	001.01.02.01.635	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 926,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 926,10	10 926,10	10 926,10	10 926,10	10 926,10	10 926,10	10 926,10	10 926,10	10 926,10	
Под-группа проектов	001.01.02.01.636	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 239,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 239,25	4 239,25	4 239,25	4 239,25	4 239,25	4 239,25	4 239,25	4 239,25	4 239,25	
Под-группа проектов	001.01.02.01.637	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 505,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 505,28	4 505,28	4 505,28	4 505,28	4 505,28	4 505,28	4 505,28	4 505,28	4 505,28	
Под-группа проектов	001.01.02.01.638	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 702,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 702,01	3 702,01	3 702,01	3 702,01	3 702,01	3 702,01	3 702,01	3 702,01	
Под-группа проектов	001.01.02.01.639	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39017																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 246,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 246,04	14 246,04	14 246,04	14 246,04	14 246,04	14 246,04	14 246,04	14 246,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.640	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 371,22	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 371,22	4 371,22	4 371,22	4 371,22	4 371,22	
Под-группа проектов	001.01.02.01.641	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 620,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 620,57	3 620,57	3 620,57	3 620,57	3 620,57	3 620,57	
Под-группа проектов	001.01.02.01.642	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 462,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 462,19	10 462,19	10 462,19	10 462,19	10 462,19	10 462,19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.643	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39019																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	1 956,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	
Под-группа проектов	001.01.02.01.644	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39020																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 912,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	
Под-группа проектов	001.01.02.01.645	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39021																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 710,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	
Под-группа проектов	001.01.02.01.646	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 898,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	
Под-группа проектов	001.01.02.01.647	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39023																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 610,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.648	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39025																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	8 296,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	
Под-группа проектов	001.01.02.01.649	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 696,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	
Под-группа проектов	001.01.02.01.650	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 030,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	
Под-группа проектов	001.01.02.01.651	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39028																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 638,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.652	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39029																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	10 284,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	
Под-группа проектов	001.01.02.01.653	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39030																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 091,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	
Под-группа проектов	001.01.02.01.654	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39031																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 109,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 109,91	38 109,91	38 109,91	38 109,91	38 109,91	38 109,91	38 109,91	38 109,91	38 109,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.655	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39031																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 994,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 994,44	3 994,44	3 994,44	3 994,44	3 994,44	3 994,44	
Под-группа проектов	001.01.02.01.656	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39031																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 427,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 427,60	4 427,60	4 427,60	4 427,60	4 427,60	4 427,60	4 427,60	
Под-группа проектов	001.01.02.01.657	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39031																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 706,44	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 706,44	3 706,44	3 706,44	3 706,44	3 706,44	
Под-группа проектов	001.01.02.01.658	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39031																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 877,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 877,72	2 877,72	2 877,72	2 877,72	2 877,72	2 877,72	2 877,72	2 877,72	2 877,72	
Под-группа	001.01.02.01.659	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39032																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
проектов		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 524,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	
Под-группа проектов 001.01.02.01.660	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39033																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 255,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	
Под-группа проектов 001.01.02.01.661	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39034																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	800,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	
Под-группа проектов 001.01.02.01.662	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39035																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 219,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	
Под-группа проектов 001.01.02.01.663	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39036																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	5 090,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	
Под-группа проектов 001.01.02.01.664	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39037																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 135,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	
Под-группа проектов 001.01.02.01.665	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39038																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	7 351,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	
Под-группа проектов 001.01.02.01.666	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39038																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	22,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.667	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39039																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 960,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	
Под-группа проектов	001.01.02.01.668	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39039																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 797,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	
Под-группа проектов	001.01.02.01.669	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39040																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	941,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	
Под-группа проектов	001.01.02.01.670	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 129,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	
Под-группа проектов	001.01.02.01.671	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39042																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 690,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	
Под-группа проектов	001.01.02.01.672	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 450,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	
Под-группа проектов	001.01.02.01.673	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39044																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 527,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	
Под-группа проектов	001.01.02.01.674	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39044																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 370,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.675	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39044																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 949,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	
Под-группа проектов	001.01.02.01.676	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39044																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	11 489,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	
Под-группа проектов	001.01.02.01.677	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39045																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 177,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	
Под-группа проектов	001.01.02.01.678	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39046																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	557,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	
Под-группа проектов	001.01.02.01.679	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39046																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 285,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	
Под-группа проектов	001.01.02.01.680	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39047																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	884,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	
Под-группа проектов	001.01.02.01.681	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39048																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 399,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	
Под-группа проектов	001.01.02.01.682	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39049																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	976,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	
Под-группа проектов	001.01.02.01.683	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39052																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 341,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	
Под-группа проектов	001.01.02.01.684	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40102																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 009,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 009,87	2 009,87	2 009,87	2 009,87	2 009,87	2 009,87	2 009,87	2 009,87	
Под-группа проектов	001.01.02.01.685	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40104																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 571,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 571,92	2 571,92	2 571,92	2 571,92	2 571,92	2 571,92	2 571,92	
Под-группа проектов	001.01.02.01.686	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40104																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 813,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 813,45	3 813,45	3 813,45	3 813,45	3 813,45	3 813,45	3 813,45	
Под-группа проектов	001.01.02.01.687	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40105																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 835,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	
Под-группа проектов	001.01.02.01.688	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40105																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 538,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	
Под-группа проектов	001.01.02.01.689	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40106																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 192,32	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 192,32	2 192,32	2 192,32	2 192,32	
Под-группа проектов	001.01.02.01.690	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40106																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 522,97	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 522,97	17 522,97	17 522,97	17 522,97	
Под-группа проектов	001.01.02.01.691	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40107																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 761,84	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 761,84	2 761,84	2 761,84	2 761,84	2 761,84	
Под-группа проектов	001.01.02.01.692	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40108																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 701,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 701,01	2 701,01	2 701,01	2 701,01	2 701,01	2 701,01	
Под-группа проектов	001.01.02.01.693	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40109																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 341,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	
Под-группа проектов	001.01.02.01.694	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 726,30	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 726,30	
Под-группа проектов	001.01.02.01.695	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40111																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 365,50	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 365,50	13 365,50	
Под-группа проектов	001.01.02.01.696	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40112																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 764,89	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 764,89	1 764,89	1 764,89	
Под-группа проектов	001.01.02.01.697	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40114																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 463,26	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 463,26	4 463,26	4 463,26	4 463,26	
Под-группа проектов	001.01.02.01.698	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40114																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 775,08	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 775,08	3 775,08	3 775,08	3 775,08	
Под-группа проектов	001.01.02.01.699	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 220,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	
Под-группа проектов	001.01.02.01.700	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40118																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 604,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 604,36	2 604,36	2 604,36	2 604,36	2 604,36	2 604,36	
Под-группа проектов	001.01.02.01.701	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40120																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 210,75	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 210,75	
Под-группа проектов	001.01.02.01.702	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40120																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 182,95	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 182,95	
Под-группа проектов	001.01.02.01.703	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40121																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 508,23	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 508,23	4 508,23	
Под-группа проектов	001.01.02.01.704	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40122																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,98	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,98	2 530,98	2 530,98	
Под-группа проектов	001.01.02.01.705	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40123																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 335,54	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 335,54	5 335,54	5 335,54	5 335,54	
Под-группа	001.01.02.01.706	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40124																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 326,78	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 326,78	7 326,78	7 326,78	7 326,78	7 326,78	
Под-группа проектов 001.01.02.01.707	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40125																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 062,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 062,45	1 062,45	1 062,45	1 062,45	1 062,45	1 062,45	
Под-группа проектов 001.01.02.01.708	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40126																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 200,31	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 200,31	
Под-группа проектов 001.01.02.01.709	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40127																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 294,94	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 294,94	11 294,94	
Под-группа проектов 001.01.02.01.710	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40127																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 369,18	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 369,18	6 369,18	
Под-группа проектов 001.01.02.01.711	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40127																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 776,58	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 776,58	61 776,58	
Под-группа проектов 001.01.02.01.712	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40131																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 300,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 300,63	1 300,63	1 300,63	1 300,63	1 300,63	1 300,63	1 300,63	1 300,63	1 300,63	1 300,63	
Под-группа проектов 001.01.02.01.713	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40133																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 012,91	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 012,91	1 012,91	1 012,91	1 012,91	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.714	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40308																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 095,95	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 095,95	2 095,95	2 095,95	2 095,95	2 095,95	
Под-группа проектов	001.01.02.01.715	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40402																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	689,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	689,67	689,67	689,67	689,67	689,67	689,67	689,67	689,67	689,67	
Под-группа проектов	001.01.02.01.716	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40404																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	615,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	615,68	615,68	615,68	615,68	615,68	615,68	615,68	615,68	
Под-группа проектов	001.01.02.01.717	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49001																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	476,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	
Под-группа проектов	001.01.02.01.718	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49002																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	704,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	
Под-группа проектов	001.01.02.01.719	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49002																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 505,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	
Под-группа проектов	001.01.02.01.720	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 474,12	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 474,12	4 474,12	4 474,12	4 474,12	4 474,12	
Под-группа проектов	001.01.02.01.721	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 047,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 047,40	2 047,40	2 047,40	2 047,40	2 047,40	2 047,40	2 047,40	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.722	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 363,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 363,91	11 363,91	11 363,91	11 363,91	11 363,91	11 363,91	11 363,91	11 363,91	11 363,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.723	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 967,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 967,27	1 967,27	1 967,27	1 967,27	1 967,27	1 967,27	1 967,27	1 967,27	1 967,27	
Под-группа проектов	001.01.02.01.724	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 343,73	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 343,73	3 343,73	3 343,73	3 343,73	3 343,73	
Под-группа проектов	001.01.02.01.725	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 628,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 628,22	2 628,22	2 628,22	2 628,22	2 628,22	2 628,22	2 628,22	2 628,22	
Под-группа проектов	001.01.02.01.726	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 084,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 084,88	29 084,88	29 084,88	29 084,88	29 084,88	29 084,88	29 084,88	29 084,88	29 084,88	
Под-группа проектов	001.01.02.01.727	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 210,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 210,74	2 210,74	2 210,74	2 210,74	2 210,74	2 210,74	
Под-группа проектов	001.01.02.01.728	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 001,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 001,45	7 001,45	7 001,45	7 001,45	7 001,45	7 001,45	7 001,45	7 001,45	7 001,45	
Под-группа проектов	001.01.02.01.729	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 951,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 951,09	5 951,09	5 951,09	5 951,09	5 951,09	5 951,09	5 951,09	5 951,09	
Под-группа проектов	001.01.02.01.730	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 751,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 751,34	7 751,34	7 751,34	7 751,34	7 751,34	7 751,34	
Под-группа проектов	001.01.02.01.731	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 242,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 242,35	7 242,35	7 242,35	7 242,35	7 242,35	7 242,35	7 242,35	7 242,35	
Под-группа проектов	001.01.02.01.732	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 883,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 883,61	38 883,61	38 883,61	38 883,61	38 883,61	38 883,61	38 883,61	38 883,61	38 883,61	
Под-группа проектов	001.01.02.01.733	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 533,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 533,13	12 533,13	12 533,13	12 533,13	12 533,13	12 533,13	12 533,13	12 533,13	12 533,13	
Под-группа проектов	001.01.02.01.734	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 844,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 844,43	5 844,43	5 844,43	5 844,43	5 844,43	5 844,43	5 844,43	5 844,43	5 844,43	
Под-группа проектов	001.01.02.01.735	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 150,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 150,62	31 150,62	31 150,62	31 150,62	31 150,62	31 150,62	31 150,62	31 150,62	31 150,62	
Под-группа проектов	001.01.02.01.736	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 554,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 554,43	14 554,43	14 554,43	14 554,43	14 554,43	14 554,43	14 554,43	14 554,43	14 554,43	
Под-группа проектов	001.01.02.01.737	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 810,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 810,58	6 810,58	6 810,58	6 810,58	6 810,58	6 810,58	
Под-группа проектов	001.01.02.01.738	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 015,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 015,05	7 015,05	7 015,05	7 015,05	7 015,05	7 015,05	7 015,05	
Под-группа проектов	001.01.02.01.739	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 685,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 685,15	6 685,15	6 685,15	6 685,15	6 685,15	6 685,15	
Под-группа проектов	001.01.02.01.740	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 222,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 222,96	3 222,96	3 222,96	3 222,96	3 222,96	3 222,96	3 222,96	3 222,96	3 222,96	
Под-группа проектов	001.01.02.01.741	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 908,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 908,86	3 908,86	3 908,86	3 908,86	3 908,86	3 908,86	3 908,86	3 908,86	3 908,86	
Под-группа проектов	001.01.02.01.742	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 209,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 209,95	3 209,95	3 209,95	3 209,95	3 209,95	3 209,95	3 209,95	
Под-группа проектов	001.01.02.01.743	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 668,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	
Под-группа проектов	001.01.02.01.744	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 189,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	
Под-группа проектов	001.01.02.01.745	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 827,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	
Под-группа проектов	001.01.02.01.746	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 719,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	
Под-группа проектов	001.01.02.01.747	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 860,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	
Под-группа проектов	001.01.02.01.748	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 624,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 624,86	2 624,86	2 624,86	2 624,86	2 624,86	2 624,86	2 624,86	2 624,86	2 624,86	2 624,86	
Под-группа проектов	001.01.02.01.749	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 009,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 009,94	5 009,94	5 009,94	5 009,94	5 009,94	5 009,94	
Под-группа проектов	001.01.02.01.750	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 858,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 858,59	3 858,59	3 858,59	3 858,59	3 858,59	3 858,59	
Под-группа проектов	001.01.02.01.751	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49013																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 730,52	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 730,52	5 730,52	5 730,52	5 730,52	
Под-группа проектов	001.01.02.01.752	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49013																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 445,72	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 445,72	4 445,72	4 445,72	
Под-группа	001.01.02.01.753	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49013																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
проектов		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 278,02	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 278,02	15 278,02	15 278,02	15 278,02	
Под-группа проектов 001.01.02.01.754	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49014																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 930,49	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 930,49	
Под-группа проектов 001.01.02.01.755	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49015																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 087,74	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 087,74	4 087,74	4 087,74	4 087,74	4 087,74	
Под-группа проектов 001.01.02.01.756	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49015																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 920,92	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 920,92	3 920,92	3 920,92	3 920,92	3 920,92	
Под-группа проектов 001.01.02.01.757	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49015																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 735,98	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 735,98	7 735,98	7 735,98	7 735,98	7 735,98	
Под-группа проектов 001.01.02.01.758	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49016																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 790,04	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 790,04	4 790,04	
Под-группа проектов 001.01.02.01.759	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49016																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 036,91	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 036,91	13 036,91	
Под-группа проектов 001.01.02.01.760	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49016																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 971,37	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 971,37	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.761	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49017																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 945,86	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 945,86	7 945,86	
Под-группа проектов	001.01.02.01.762	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49017																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 119,52	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 119,52	3 119,52	
Под-группа проектов	001.01.02.01.763	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49017																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 269,98	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 269,98	
Под-группа проектов	001.01.02.01.764	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 102,12	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 102,12	10 102,12	
Под-группа проектов	001.01.02.01.765	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 556,85	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 556,85	
Под-группа проектов	001.01.02.01.766	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49020																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 909,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	
Под-группа проектов	001.01.02.01.767	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49021																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 999,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.768	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 918,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 918,59	2 918,59	2 918,59	2 918,59	2 918,59	2 918,59	2 918,59	2 918,59	2 918,59	2 918,59	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.769	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 462,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	
Под-группа проектов	001.01.02.01.770	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 939,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	
Под-группа проектов	001.01.02.01.771	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 643,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	
Под-группа проектов	001.01.02.01.772	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49023																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 810,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	
Под-группа проектов	001.01.02.01.773	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49023																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 953,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	
Под-группа проектов	001.01.02.01.774	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49023																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 806,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	
Под-группа проектов	001.01.02.01.775	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49024																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 883,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	
Под-группа проектов	001.01.02.01.776	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49024																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 763,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 763,95	2 763,95	2 763,95	2 763,95	2 763,95	2 763,95	2 763,95	2 763,95	2 763,95	2 763,95	
Под-группа проектов	001.01.02.01.777	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49024																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 323,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	
Под-группа проектов	001.01.02.01.778	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49024																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 643,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	
Под-группа проектов	001.01.02.01.779	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49025																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 737,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	
Под-группа проектов	001.01.02.01.780	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49025																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 977,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	
Под-группа проектов	001.01.02.01.781	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49025																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 456,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	
Под-группа проектов	001.01.02.01.782	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49026																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 367,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	
Под-группа проектов	001.01.02.01.783	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49026																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	363,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	
Под-группа проектов	001.01.02.01.784	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49026																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	3 895,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	
Под-группа проектов	001.01.02.01.785	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	19 022,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.786	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49028																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 399,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	
Под-группа проектов	001.01.02.01.787	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49029																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 790,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	
Под-группа проектов	001.01.02.01.788	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49033																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 223,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	
Под-группа проектов	001.01.02.01.789	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49034																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 552,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	
Под-группа проектов	001.01.02.01.790	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49035																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	604,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	
Под-группа проектов	001.01.02.01.791	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49036																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 857,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	
Под-группа проектов	001.01.02.01.792	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50107																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 284,82	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 284,82	1 284,82	1 284,82	
Под-группа проектов	001.01.02.01.793	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50108																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 542,06	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 542,06	2 542,06	2 542,06	2 542,06	
Под-группа проектов	001.01.02.01.794	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50114																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 040,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	
Под-группа проектов	001.01.02.01.795	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50115																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 921,44	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 921,44	5 921,44	5 921,44	5 921,44	5 921,44	
Под-группа проектов	001.01.02.01.796	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	10 028,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.797	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50117																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 550,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 550,04	3 550,04	3 550,04	3 550,04	3 550,04	3 550,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.798	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50120																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 221,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 221,63	3 221,63	3 221,63	3 221,63	3 221,63	3 221,63	3 221,63	3 221,63	3 221,63	
Под-группа проектов	001.01.02.01.799	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50124																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	935,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	
Под-группа	001.01.02.01.800	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50127																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
проектов		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 722,70	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 722,70	1 722,70	
Под-группа проектов 001.01.02.01.801	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50128																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 907,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	
Под-группа проектов 001.01.02.01.802	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50129																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 451,56	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 451,56	1 451,56	1 451,56	
Под-группа проектов 001.01.02.01.803	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50130																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 377,67	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 377,67	6 377,67	6 377,67	6 377,67	
Под-группа проектов 001.01.02.01.804	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50131																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 153,20	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 153,20	1 153,20	1 153,20	1 153,20	1 153,20	
Под-группа проектов 001.01.02.01.805	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50131																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 349,54	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 349,54	1 349,54	1 349,54	1 349,54	1 349,54	
Под-группа проектов 001.01.02.01.806	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50132																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 728,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	
Под-группа проектов 001.01.02.01.807	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50134																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 109,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.808	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50134																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 143,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	
Под-группа проектов	001.01.02.01.809	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50141																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	615,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	615,64	615,64	615,64	615,64	615,64	615,64	615,64	
Под-группа проектов	001.01.02.01.810	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50143																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 064,34	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 064,34	3 064,34	3 064,34	
Под-группа проектов	001.01.02.01.811	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50149																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 104,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	
Под-группа проектов	001.01.02.01.812	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50150																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 624,39	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 624,39	4 624,39	4 624,39	4 624,39	4 624,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.813	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50152																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 107,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 107,54	3 107,54	3 107,54	3 107,54	3 107,54	3 107,54	
Под-группа проектов	001.01.02.01.814	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50165																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	451,56	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	451,56	451,56	451,56	451,56	451,56	
Под-группа проектов	001.01.02.01.815	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50176																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 833,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 833,72	4 833,72	4 833,72	4 833,72	4 833,72	4 833,72	4 833,72	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.816	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50179																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	782,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	
Под-группа проектов	001.01.02.01.817	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50180																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 614,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	
Под-группа проектов	001.01.02.01.818	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50181																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 632,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	
Под-группа проектов	001.01.02.01.819	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50181																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 093,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	
Под-группа проектов	001.01.02.01.820	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50329																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 118,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 118,60	20 118,60	20 118,60	20 118,60	20 118,60	20 118,60	20 118,60	20 118,60	20 118,60	20 118,60	
Под-группа проектов	001.01.02.01.821	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50331																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 027,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 027,94	1 027,94	1 027,94	1 027,94	1 027,94	1 027,94	1 027,94	1 027,94	
Под-группа проектов	001.01.02.01.822	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50404																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 607,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	
Под-группа проектов	001.01.02.01.823	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50404																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 077,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.824	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50409																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 450,46	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 450,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.825	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50413																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 724,17	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 724,17	6 724,17	6 724,17	
Под-группа проектов	001.01.02.01.826	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59001																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 182,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.827	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 484,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	
Под-группа проектов	001.01.02.01.828	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 304,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	
Под-группа проектов	001.01.02.01.829	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 615,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.830	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59005																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 854,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	
Под-группа проектов	001.01.02.01.831	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59006																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 842,25	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 842,25	3 842,25	3 842,25	3 842,25	
Под-группа проектов	001.01.02.01.832	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56 750,75	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56 750,75	56 750,75	56 750,75	56 750,75	
Под-группа проектов	001.01.02.01.833	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 195,09	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 195,09	5 195,09	5 195,09	
Под-группа проектов	001.01.02.01.834	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 997,80	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 997,80	3 997,80	
Под-группа проектов	001.01.02.01.835	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 038,45	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 038,45	
Под-группа проектов	001.01.02.01.836	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 865,68	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 865,68	5 865,68	
Под-группа проектов	001.01.02.01.837	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 178,30	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 178,30	
Под-группа проектов	001.01.02.01.838	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 160,24	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 160,24	5 160,24	5 160,24	5 160,24	
Под-группа проектов	001.01.02.01.839	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59007																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 338,71	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 338,71	58 338,71	58 338,71	58 338,71	
Под-группа проектов	001.01.02.01.840	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 451,41	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 451,41	6 451,41	6 451,41	
Под-группа проектов	001.01.02.01.841	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 447,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	
Под-группа проектов	001.01.02.01.842	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 198,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	
Под-группа проектов	001.01.02.01.843	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59013																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 174,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	
Под-группа проектов	001.01.02.01.844	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 511,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	
Под-группа проектов	001.01.02.01.845	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59026																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 866,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	
Под-группа проектов	001.01.02.01.846	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59026																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	655,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	
Под-группа	001.01.02.01.847	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59027																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 391,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	
Под-группа проектов	001.01.02.01.848	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 166,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	
Под-группа проектов	001.01.02.01.849	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59029																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 606,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	
Под-группа проектов	001.01.02.01.850	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59030																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 982,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	
Под-группа проектов	001.01.02.01.851	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59030																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 914,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	
Под-группа проектов	001.01.02.01.852	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59030																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	886,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	
Под-группа проектов	001.01.02.01.853	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59033																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 891,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	
Под-группа проектов	001.01.02.01.854	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59034																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 018,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.855	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59035																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 396,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	
Под-группа проектов	001.01.02.01.856	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59036																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	718,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	
Под-группа проектов	001.01.02.01.857	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59036																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	30 791,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	
Под-группа проектов	001.01.02.01.858	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59036																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 394,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	
Под-группа проектов	001.01.02.01.859	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59036																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	744,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	
Под-группа проектов	001.01.02.01.860	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59037																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 519,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	
Под-группа проектов	001.01.02.01.861	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59037																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 440,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	
Под-группа проектов	001.01.02.01.862	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59038																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 471,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.863	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59039																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 347,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	
Под-группа проектов	001.01.02.01.864	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59040																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 402,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	
Под-группа проектов	001.01.02.01.865	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	681,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	
Под-группа проектов	001.01.02.01.866	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59042																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 007,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	
Под-группа проектов	001.01.02.01.867	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	481,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	
Под-группа проектов	001.01.02.01.868	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	417,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	
Под-группа проектов	001.01.02.01.869	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	372,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	
Под-группа проектов	001.01.02.01.870	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	11 335,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	
Под-группа проектов	001.01.02.01.871	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59044																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 864,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	
Под-группа проектов	001.01.02.01.872	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59045																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 803,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	
Под-группа проектов	001.01.02.01.873	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59047																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	276,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	
Под-группа проектов	001.01.02.01.874	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59048																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	797,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	
Под-группа проектов	001.01.02.01.875	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59049																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	847,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	
Под-группа проектов	001.01.02.01.876	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59050																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	718,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	
Под-группа проектов	001.01.02.01.877	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59054																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 700,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	
Под-группа проектов	001.01.02.01.878	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59054																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	893,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	
Под-группа проектов	001.01.02.01.879	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59054																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	22 019,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	
Под-группа проектов	001.01.02.01.880	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59054																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 072,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	
Под-группа проектов	001.01.02.01.881	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59055																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	426,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	
Под-группа проектов	001.01.02.01.882	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59056																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	899,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	
Под-группа проектов	001.01.02.01.883	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59057																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	920,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	
Под-группа проектов	001.01.02.01.884	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59058																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	616,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	
Под-группа проектов	001.01.02.01.885	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59059																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	759,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	
Под-группа проектов	001.01.02.01.886	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59060																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	928,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	
Под-группа проектов	001.01.02.01.887	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59061																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 181,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	
Под-группа проектов	001.01.02.01.888	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59062																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 885,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	
Под-группа проектов	001.01.02.01.889	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59063																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	436,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.890	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59064																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 906,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.891	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59065																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 647,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	
Под-группа проектов	001.01.02.01.892	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59066																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	620,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	
Под-группа проектов	001.01.02.01.893	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59066																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 695,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	
Под-группа	001.01.02.01.894	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59067																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
проектов		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 275,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	
Под-группа проектов 001.01.02.01.895	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59069																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 183,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	
Под-группа проектов 001.01.02.01.896	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59070																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	982,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	
Под-группа проектов 001.01.02.01.897	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59071																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 352,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	
Под-группа проектов 001.01.02.01.898	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60104																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 594,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	
Под-группа проектов 001.01.02.01.899	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60105																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 800,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 800,42	1 800,42	1 800,42	1 800,42	1 800,42	1 800,42	1 800,42	1 800,42	1 800,42	1 800,42	
Под-группа проектов 001.01.02.01.900	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60106																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 263,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 263,15	1 263,15	1 263,15	1 263,15	1 263,15	1 263,15	1 263,15	1 263,15	1 263,15	
Под-группа проектов 001.01.02.01.901	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60107																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 816,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 816,31	3 816,31	3 816,31	3 816,31	3 816,31	3 816,31	3 816,31	3 816,31	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.902	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60111																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	525,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	
Под-группа проектов	001.01.02.01.903	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60112																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 034,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	
Под-группа проектов	001.01.02.01.904	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60113																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 355,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 355,26	3 355,26	3 355,26	3 355,26	3 355,26	3 355,26	3 355,26	3 355,26	3 355,26	3 355,26	
Под-группа проектов	001.01.02.01.905	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60114																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 712,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 712,36	1 712,36	1 712,36	1 712,36	1 712,36	1 712,36	1 712,36	1 712,36	1 712,36	
Под-группа проектов	001.01.02.01.906	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60115																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 634,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 634,04	3 634,04	3 634,04	3 634,04	3 634,04	3 634,04	3 634,04	3 634,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.907	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60115																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 141,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 141,51	1 141,51	1 141,51	1 141,51	1 141,51	1 141,51	1 141,51	1 141,51	
Под-группа проектов	001.01.02.01.908	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60117																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 117,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	
Под-группа проектов	001.01.02.01.909	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60119																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 995,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 995,49	15 995,49	15 995,49	15 995,49	15 995,49	15 995,49	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.9 10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60123																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	10 372,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	
Под-группа проектов	001.01.02.01.9 11	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 505,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 505,71	3 505,71	3 505,71	3 505,71	3 505,71	3 505,71	3 505,71	3 505,71	3 505,71	
Под-группа проектов	001.01.02.01.9 12	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60139																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 709,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 709,46	4 709,46	4 709,46	4 709,46	4 709,46	4 709,46	4 709,46	4 709,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.9 13	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60140																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 128,59	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 128,59	
Под-группа проектов	001.01.02.01.9 14	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60141																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	944,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	944,58	944,58	944,58	944,58	944,58	944,58	944,58	
Под-группа проектов	001.01.02.01.9 15	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60142																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 313,46	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 313,46	2 313,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.9 16	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60143																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 176,89	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 176,89	3 176,89	3 176,89	
Под-группа проектов	001.01.02.01.9 17	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60146																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 837,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	
Под-группа проектов	001.01.02.01.918	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60147																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 210,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	
Под-группа проектов	001.01.02.01.919	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60151																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 824,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 824,19	1 824,19	1 824,19	1 824,19	1 824,19	1 824,19	1 824,19	1 824,19	1 824,19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.920	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60151																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 448,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	
Под-группа проектов	001.01.02.01.921	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60151																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 653,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	
Под-группа проектов	001.01.02.01.922	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60301																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 348,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 348,60	6 348,60	6 348,60	6 348,60	6 348,60	6 348,60	6 348,60	6 348,60	
Под-группа проектов	001.01.02.01.923	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60302																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 811,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 811,59	2 811,59	2 811,59	2 811,59	2 811,59	2 811,59	2 811,59	
Под-группа проектов	001.01.02.01.924	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60303																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 712,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	
Под-группа проектов	001.01.02.01.925	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60304																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 911,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	
Под-группа проектов	001.01.02.01.926	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60304																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 841,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.927	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60304																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 657,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	
Под-группа проектов	001.01.02.01.928	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60305																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 775,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	
Под-группа проектов	001.01.02.01.929	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60306																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 346,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	
Под-группа проектов	001.01.02.01.930	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60306																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 685,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.931	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60308																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 589,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 589,50	4 589,50	4 589,50	4 589,50	4 589,50	4 589,50	4 589,50	4 589,50	4 589,50	
Под-группа проектов	001.01.02.01.932	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60401																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 138,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 138,39	3 138,39	3 138,39	3 138,39	3 138,39	3 138,39	3 138,39	3 138,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.933	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60602																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 874,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.934	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60703																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 732,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	
Под-группа проектов	001.01.02.01.935	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60704																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 611,57	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 611,57	15 611,57	15 611,57	
Под-группа проектов	001.01.02.01.936	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60705																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 391,42	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 391,42	7 391,42	7 391,42	7 391,42	
Под-группа проектов	001.01.02.01.937	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60706																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 016,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	
Под-группа проектов	001.01.02.01.938	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60706																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 026,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	
Под-группа проектов	001.01.02.01.939	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60706																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 200,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	
Под-группа проектов	001.01.02.01.940	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60706																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 794,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	
Под-группа	001.01.02.01.941	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60706																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 243,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	
Под-группа проектов 001.01.02.01.942	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60717																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 394,45	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 394,45	15 394,45	
Под-группа проектов 001.01.02.01.943	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60718																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 818,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	
Под-группа проектов 001.01.02.01.944	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60901																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 889,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 889,35	9 889,35	9 889,35	9 889,35	9 889,35	9 889,35	9 889,35	9 889,35	9 889,35	9 889,35	
Под-группа проектов 001.01.02.01.945	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61001																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 130,92	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 130,92	6 130,92	6 130,92	
Под-группа проектов 001.01.02.01.946	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61002																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 802,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 802,78	9 802,78	9 802,78	9 802,78	9 802,78	9 802,78	9 802,78	9 802,78	9 802,78	
Под-группа проектов 001.01.02.01.947	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61003																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 742,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 742,38	8 742,38	8 742,38	8 742,38	8 742,38	8 742,38	8 742,38	8 742,38	
Под-группа проектов 001.01.02.01.948	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61005																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 267,57	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 267,57	4 267,57	4 267,57	4 267,57	4 267,57	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.949	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61101																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 406,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 406,30	46 406,30	46 406,30	46 406,30	46 406,30	46 406,30	
Под-группа проектов	001.01.02.01.950	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61102																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 916,71	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 916,71	63 916,71	63 916,71	63 916,71	63 916,71	
Под-группа проектов	001.01.02.01.951	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61301																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 036,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 036,21	28 036,21	28 036,21	28 036,21	28 036,21	28 036,21	28 036,21	28 036,21	28 036,21	28 036,21	
Под-группа проектов	001.01.02.01.952	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61301																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127 212,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127 212,64	127 212,64	127 212,64	127 212,64	127 212,64	127 212,64	127 212,64	127 212,64	127 212,64	127 212,64	
Под-группа проектов	001.01.02.01.953	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61301																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 378,59	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 378,59	4 378,59	4 378,59	4 378,59	
Под-группа проектов	001.01.02.01.954	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61301																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 121,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 121,19	5 121,19	5 121,19	5 121,19	5 121,19	5 121,19	5 121,19	5 121,19	5 121,19	5 121,19	
Под-группа проектов	001.01.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	13 598,13	186 438,08	212 404,95	220 670,15	210 487,83	218 907,35	240 693,21	252 533,97	277 750,76	285 063,09	295 547,71	196 632,90	159 337,06	171 937,55	171 722,19	179 882,75	201 183,15	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	13 598,13	200 036,21	412 441,16	633 111,31	843 599,15	1 062 506,49	1 303 199,70	1 555 733,67	1 833 484,43	2 118 547,52	2 414 095,23	2 610 728,12	2 770 065,18	2 942 002,73	3 113 724,92	3 293 607,67	3 494 790,82	3 494 790,82	-
Под-группа проектов	001.01.02.02.957	Строительство теплотрассы 2Ду-300 для подключения объектов ПАО «Сатурн» (118 м)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	13 598,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.02.958	Строительство теплотрассы для переключения потребителей котельной 3.04																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	17 390,72	69 331,00	72 104,24	74 988,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	17 390,72	86 721,71	158 825,95	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	
Под-группа проектов	001.01.02.02.959	Новое строительство т/с от УТ-23/10-4 до ЦТП взамен кот. 4.31																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	305,32	3 651,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	305,32	3 956,95	3 956,95	3 956,95	3 956,95	3 956,95	3 956,95	3 956,95	3 956,95	3 956,95	3 956,95	
Под-группа проектов	001.01.02.02.960	Новое строительство т/с от ТК-55/1-3(т.2) до ЦТП взамен кот. С.Тюленина																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	570,24	6 820,06	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	570,24	7 390,29	7 390,29	7 390,29	7 390,29	7 390,29	
Под-группа проектов	001.01.02.02.961	Новое строительство т/с от УТ(персп)-01 до ЦТП в районе ТК-3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 291,67	15 448,43	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 291,67	16 740,10	16 740,10	
Под-группа проектов	001.01.02.02.962	Строительство перемычки от ТЭЦ-2 до ТК-II-3-9 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	64 121,24	67 070,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	64 121,24	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	
Под-группа проектов	001.01.02.02.963	Строительство перемычки от ТЭЦ-3 до ТК-III-Ю-21 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158 766,82	165 117,49	171 722,19	178 591,08	185 734,72	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158 766,82	323 884,31	495 606,50	674 197,58	859 932,30	859 932,30	
Под-группа проектов	001.01.02.02.964	Строительство перемычки от до для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 907,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	
Под-группа проектов	001.01.02.02.965	Строительство перемычки от Уз. IV-I-24 (ТЭЦ-4) до ТК-III-Ю-21 (ТЭЦ-3) для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91 017,51	94 658,21	98 444,54	102 382,32	106 477,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные сред-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций ства / ценовая зона
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91 017,51	185 675,72	284 120,26	386 502,58	492 980,19	492 980,19	492 980,19	492 980,19	492 980,19	492 980,19	492 980,19	492 980,19	
Под-группа проектов	001.01.02.02.966	Строительство перемычки от ТЭЦ-5 до V-5-П-4 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	122 316,84	127 943,41	133 061,15	138 383,60	143 918,94	149 675,70	155 662,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	122 316,84	250 260,25	383 321,40	521 705,00	665 623,94	815 299,64	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	
Под-группа проектов	001.01.02.02.967	Строительство перемычки от V-ВЮ-4/1 до V-ВЮ-4/1 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	848,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	848,66	848,66	848,66	848,66	848,66	848,66	848,66	848,66	848,66	848,66	
Под-группа проектов	001.01.02.02.968	Строительство перемычки от V-ВЮ-П-10 до V-ВЮ-П-10 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	882,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	882,61	882,61	882,61	882,61	882,61	882,61	882,61	882,61	882,61	
Под-группа проектов	001.01.02.02.969	Строительство перемычки от ПНС-8 до V-С-ТК-6/1 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	174 805,93	181 798,17	189 070,09	196 632,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	174 805,93	356 604,10	545 674,19	742 307,09	742 307,09	742 307,09	742 307,09	742 307,09	742 307,09	742 307,09	
Под-группа проектов	001.01.02.02.970	Строительство перемычки от Котельная 2.10 до до магистрального тр-да Южный для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 278,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	245 817,18	134 573,00	1 021 351,60	1 037 092,55	1 179 801,12	1 210 020,57	1 204 441,16	1 325 383,08	1 488 544,90	1 601 759,51	1 584 457,48	1 602 010,88	1 796 726,31	1 916 080,49	2 369 838,71	2 340 829,69	2 610 696,77	2 670 973,77	2 810 190,76	3 212 731,01	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	245 817,18	380 390,18	1 401 741,78	2 438 834,33	3 618 635,44	4 828 656,01	6 033 097,17	7 358 480,26	8 847 025,16	10 448 784,66	12 033 242,15	13 635 253,02	15 431 979,33	17 348 059,83	19 717 898,54	22 058 728,23	24 669 425,00	27 340 398,76	30 150 589,52	33 363 320,53	-
Под-группа проектов	001.01.02.03.971	Техническое перевооружение теплотрассы 2 луча КРК по ул. Дмитриева от К-II-34 до К-II-34/1 с увеличением диаметра до 720 мм																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	600,00	38 163,00	22 934,00	0,00	80 339,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	600,00	38 763,00	61 697,00	61 697,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.972	Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. 1-я Индустриальная от V-В-ТК-26/1																					
Всего стоимость группы		тыс.	178,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.973	Создание узла коммерческого учета тепловой энергии Ду 200 мм на ответвлении в тепловой камере ТК-III-Ю-25																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	4 760,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	
Под-группа проектов	001.01.02.03.974	Внедрение системы дистанционного контроля и мониторинга в тепловых камерах																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 334,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.975	Техническое перевооружение участка Восточного луча от ТК-V-В-46 до ТК-V-В-46/3 по территории Онкологического диспансера																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31 728,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.976	Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. Б. Хмельницкого между V-В-ТК-101 и V-В-ТК-103 с устройством канала																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	71 899,28	61 295,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	71 899,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	
Под-группа проектов	001.01.02.03.977	Техническое перевооружение теплотрассы Западного луча ТЭЦ-5 по ул. Красногвардейская между I-3-ТК-29 и I-3-ТК-29/10																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	49 135,00	51 846,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	49 135,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.978	Создание узла коммерческого учета тепловой энергии в тепловой камере ТК-II-В-22																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	183,00	7 065,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	183,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.979	Создание узла коммерческого учета тепловой энергии в тепловой камере V-В- ТК-21/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	183,00	5 015,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	183,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.980	Техническое перевооружение участка Северо-Восточного луча ТЭЦ-2 от ТК-II-В-10/1 до ТК-II-В-10/3 по территории школы № 47																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 112,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.981	Техническое перевооружение участка Восточного луча от ТК-III-В-35/1 до ТК-III-В-36/1 по территории Дома пионеров																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 273,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.982	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-2 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 436,91	6 502,54	7 777,04	9 301,34	11 124,40	13 304,78	15 912,52	19 031,37	22 761,52	27 222,78	32 558,44	38 939,89	46 572,11	55 700,25	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 436,91	11 939,44	19 716,48	29 017,82	40 142,22	53 446,99	69 359,51	88 390,88	111 152,40	138 375,18	170 933,62	209 873,51	256 445,62	312 145,87	
Под-группа проектов	001.01.02.03.983	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 487,97	24 503,62	29 306,33	35 050,37	41 920,24	50 136,60	59 963,38	71 716,20	85 772,58	102 584,00	122 690,47	146 737,80	175 498,41	209 896,09	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 487,97	44 991,59	74 297,92	109 348,28	151 268,52	201 405,13	261 368,51	333 084,71	418 857,28	521 441,29	644 131,75	790 869,55	966 367,96	1 176 264,05	
Под-группа проектов	001.01.02.03.984	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-4 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 197,80	7 412,57	8 865,43	10 603,06	12 681,26	15 166,78	18 139,47	21 694,81	25 946,99	31 032,60	37 114,99	44 389,53	53 089,88	63 495,50	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 197,80	13 610,37	22 475,80	33 078,86	45 760,12	60 926,90	79 066,37	100 761,18	126 708,18	157 740,78	194 855,77	239 245,31	292 335,19	355 830,68	
Под-группа проектов	001.01.02.03.985	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-5 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 868,39	44 094,60	52 737,14	63 073,62	75 436,05	90 221,51	107 904,93	129 054,29	154 348,93	184 601,32	220 783,18	264 056,69	315 811,80	377 710,91	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 868,39	80 962,99	133 700,13	196 773,74	272 209,79	362 431,30	470 336,22	599 390,52	753 739,45	938 340,77	1 159 123,96	1 423 180,65	1 738 992,44	2 116 703,35	
Под-группа проектов	001.01.02.03.986	Реконструкция тепловых сетей КРК с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 372,57	18 385,59	21 989,17	26 299,05	31 453,66	37 618,58	44 991,82	53 810,22	64 357,02	76 971,00	92 057,31	110 100,55	131 680,25	157 489,58	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 372,57	33 758,16	55 747,34	82 046,38	113 500,05	151 118,63	196 110,45	249 920,66	314 277,69	391 248,68	483 305,99	593 406,54	725 086,79	882 576,37	
Под-группа проектов	001.01.02.03.987	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-2 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	82 352,27	95 739,06	87 942,61	95 993,85	100 791,69	121 869,08	138 534,35	137 472,70	144 500,71	111 158,09	118 404,48	125 551,75	167 035,12	233 951,20	224 561,54	205 073,71	194 060,98	249 365,13	Бюджет-ные сред-ства / це-новая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	82 352,27	178 091,33	266 033,93	362 027,78	462 819,47	584 688,55	723 222,89	860 695,60	1 005 196,31	1 116 354,41	1 234 758,88	1 360 310,63	1 527 345,75	1 761 296,95	1 985 858,49	2 190 932,20	2 384 993,18	2 634 358,31	
Под-группа	001.01.02.03.988	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 с превышенным сроком эксплуатации																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
проектов		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	188 334,73	213 452,92	267 564,33	229 112,56	286 017,36	252 325,96	277 334,00	296 170,68	301 877,37	293 653,39	349 788,60	317 309,19	359 787,38	405 306,64	419 938,58	432 443,23	446 358,40	489 324,32	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	188 334,73	401 787,66	669 351,99	898 464,55	1 184 481,91	1 436 807,88	1 714 141,88	2 010 312,56	2 312 189,93	2 605 843,32	2 955 631,92	3 272 941,11	3 632 728,50	4 038 035,14	4 457 973,72	4 890 416,95	5 336 775,36	5 826 099,67	
Подгруппа проектов 001.01.02.03.989	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-4 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	61 540,53	59 961,67	74 300,16	63 044,99	78 228,59	84 004,68	84 929,72	90 730,47	97 590,54	85 684,89	96 580,45	102 523,25	124 805,66	138 069,78	135 692,15	110 517,89	145 225,88	104 976,87	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	61 540,53	121 502,20	195 802,36	258 847,35	337 075,93	421 080,61	506 010,33	596 740,79	694 331,33	780 016,22	876 596,67	979 119,92	1 103 925,59	1 241 995,36	1 377 687,51	1 488 205,40	1 633 431,28	1 738 408,16	
Подгруппа проектов 001.01.02.03.990	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-5 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	453 091,51	450 584,18	483 000,32	476 575,47	446 800,62	569 896,30	546 457,13	599 785,80	595 359,85	646 278,14	666 686,11	766 646,39	928 310,49	787 207,42	984 108,91	983 200,84	898 647,79	1 016 129,42	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	453 091,51	903 675,69	1 386 676,01	1 863 251,48	2 310 052,10	2 879 948,40	3 426 405,53	4 026 191,33	4 621 551,18	5 267 829,31	5 934 515,43	6 701 161,82	7 629 472,31	8 416 679,72	9 400 788,64	10 383 989,48	11 282 637,27	12 298 766,69	
Подгруппа проектов 001.01.02.03.991	Реконструкция тепловых сетей КРК с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	127 009,56	143 245,72	144 959,69	179 792,71	208 239,26	196 388,14	268 473,01	279 045,17	216 117,06	196 636,65	253 717,03	241 520,00	366 801,08	281 174,54	265 574,44	256 872,22	321 458,16	401 689,17	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	127 009,56	270 255,28	415 214,97	595 007,68	803 246,94	999 635,08	1 268 108,09	1 547 153,27	1 763 270,33	1 959 906,98	2 213 624,02	2 455 144,01	2 821 945,09	3 103 119,63	3 368 694,07	3 625 566,29	3 947 024,45	4 348 713,62	
Подгруппа проектов 001.01.02.03.992	Реконструкция магистральных тепловых сетей котельной 3.04 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям ТЭЦ-5																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 889,57	16 525,15	17 186,16	17 873,61	18 588,55	19 332,09	20 105,38	20 909,59	21 745,97	22 615,81	23 520,45	24 461,26	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 889,57	32 414,72	49 600,88	67 474,49	86 063,04	105 395,13	125 500,51	146 410,10	168 156,07	190 771,89	214 292,33	238 753,60	
Подгруппа проектов 001.01.02.03.993	Реконструкция магистральных тепловых сетей котельной 4.31 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям ТЭЦ-3																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	931,05	968,29	1 007,02	1 047,30	1 089,19	1 132,76	1 178,07	1 225,19	1 274,20	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	931,05	1 899,33	2 906,35	3 953,65	5 042,84	6 175,60	7 353,67	8 578,86	9 853,06	
Подгруппа проектов 001.01.02.03.994	Реконструкция квартальных тепловых сетей котельной 3.04 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям ТЭЦ-5																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 252,02	37 702,10	39 210,19	40 778,60	42 409,74	44 106,13	45 870,37	47 705,19	49 613,40	51 597,93	53 661,85	55 808,32	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 252,02	73 954,13	113 164,32	153 942,91	196 352,65	240 458,78	286 329,15	334 034,34	383 647,74	435 245,67	488 907,52	544 715,85	
Подгруппа проектов 001.01.02.03.995	Реконструкция квартальных тепловых сетей котельной 4.31 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям ТЭЦ-3																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 568,21	2 670,94	2 777,78	2 888,89	3 004,44	3 124,62	3 249,61	3 379,59	3 514,77	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 568,21	5 239,15	8 016,92	10 905,81	13 910,25	17 034,87	20 284,48	23 664,07	27 178,84	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.03.996	Реконструкция квартальных тепловых сетей котельной 1.09 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям ТЭЦ-3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 895,21	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 895,21	
Под-группа проектов	001.01.02.03.997	Приобретение оборудования для врезки в трубопровод под давлением (1 шт/)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	140,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	
Под-группа проектов	001.01.02.03.998	Приобретение сварочных аппаратов (2 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 794,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.999	Приобретение аппарата для разморозки труб (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	108,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1000	Приобретение газоанализатора (2 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	139,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1001	Приобретение робота-тренажера «Гоша-06» (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	243,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1002	Приобретение программного обеспечения «СТАРТ» и «Base» для проведения прочностных расчетов трубопроводов и фундаментов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	547,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1003	Выкуп тепловых сетей у АО «ТГК-11» (4 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	164 074,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Уставной капитал
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1004	Приобретение илососного автомобиля (2022 г. -1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 070,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1005	Приобретение передвижной автомастерской (2022 г. - 1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 453,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1006	Приобретение трассоискателя (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	216,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1007	Приобретение гидродетектора (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 115,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1008	Приобретение электроприводов (8 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 891,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1009	Приобретение илососного автомобиля (2023 г. - 1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	7 027,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1010	Приобретение передвижных автомастерских (2023 г. - 1 шт., 2024 г. -1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 414,00	6 331,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 414,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1011	Приобретение кранов-манипуляторов (2024 г. - 1 шт., 2026 г. -1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 828,00	0,00	11 655,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 828,00	9 828,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1012	Приобритение легкового автомобиля Среднего класса (1 шт)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	640,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1013	Приобретение объектов тепловых сетей у АО "ТГК-11"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 306,00	0,00	0,00	104 991,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 306,00	4 306,00	4 306,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1014	Приобретение объектов незавершенного строительства у АО "ТГК-11"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 270,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1015	Резерв на непредвиденные расходы																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 364,00	7 127,00	6 104,00	9 967,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 364,00	17 491,00	23 595,00	33 562,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	
Под-группа проектов	001.01.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	26 478,00	87 061,00	236 248,99	253 438,30	124 725,19	190 027,52	206 877,37	205 533,77	70 785,34	68 211,44	70 939,89	48 277,93	50 209,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	26 478,00	113 539,00	349 787,99	603 226,29	727 951,48	917 979,00	1 124 856,38	1 330 390,14	1 401 175,48	1 469 386,92	1 540 326,81	1 588 604,74	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	-
Под-группа проектов	001.01.02.04.1116	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра с 2Ду200 на 2Ду250, от I-3-ТК-20/3 до I-3-ТК-20/4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 341,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	
Под-группа проектов	001.01.02.04.1117	Техническое перевооружение участка теплотрассы «Северного» луча от V-С-ТК-6/1 до V-С-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	26 478,00	81 720,00	32 558,00	61 855,00	87 789,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	26 478,00	108 198,00	140 756,00	202 611,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	
Под-группа проектов	001.01.02.04.1118	Реконструкция тепловой сети от V-С-ТК-12 до V-С-ТК-16 с увеличением диаметра с 2Ду800 мм на 2Ду1000 мм, L=449 м																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 775,24	44 486,25	46 265,70	48 116,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 775,24	87 261,49	133 527,19	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	
Под-группа проектов	001.01.02.04.1119	Реконструкция тепловой сети от V-С-ТК-16 до ПНС-9 с увеличением диаметра																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44 635,66	46 421,09	48 277,93	50 209,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44 635,66	91 056,75	139 334,69	189 543,74	189 543,74	189 543,74	189 543,74	189 543,74	189 543,74	189 543,74	189 543,74	
Под-группа проектов	001.01.02.04.1120	Реконструкция трубопровода от ТК-III-В-5 до ТК-III-В-6 с 2Ду700 на 2Ду800, протяженностью 210 метров;																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	54 059,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	
Под-группа проектов	001.01.02.04.1121	Реконструкция участка теплотрассы от I-3-ТК-49/0 в сторону I-3-ТК-49/05																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	149 631,02	163 097,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	149 631,02	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	
Под-группа проектов	001.01.02.04.1122	Реконструкция участка теплотрассы от I-3-ТК-49/05 в сторону I-3-ТК-49/07 с 2хДу400 мм на 2хДу500 мм, протяженностью – 167 м																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	28 485,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	
Под-группа проектов	001.01.02.04.1123	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-III-С-43 до ТК-III-В-52																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 035,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	
Под-группа проектов	001.01.02.04.1124	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-V-ЗС-П-4 до ПНС-8 север РД(о)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 061,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	
Под-группа проектов	001.01.02.04.1125	Реконструкция участка теплотрассы от ПНС-8 север РД(о) до ПНС-8																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 152,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	
Под-группа проектов	001.01.02.04.1126	Перекладка теплотрассы от Уз-IV-I-16 в сторону Уз-IV-I-17 с 2Ду-450 мм на 2Ду-500 мм																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 669,01	23 575,77	24 518,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 669,01	46 244,78	70 763,59	70 763,59	70 763,59	70 763,59	70 763,59	70 763,59	70 763,59	70 763,59	70 763,59	70 763,59	
Под-группа проектов	001.01.02.04.1127	Реконструкция существующей тепломагистрали (ул. Индустриальная, 1-я Индустриальная, 3-я Транспортная) от камеры V-B-ТК-15 до камеры V-B-26/1 с увеличением диаметра до 700 мм длиной 1,692 км для переключения котельной 3.04 на ТЭЦ-5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 936,19	147 252,28	153 142,38	159 268,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 936,19	184 188,48	337 330,85	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	
Под-группа проектов	001.01.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов	001.01.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	66 756,91	66 502,30	239 487,30	249 392,40	55 433,94	331 494,96	344 754,75	0,00	0,00	0,00	1 519,74	28 874,97	27 351,92	157 273,56	157 273,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	66 756,91	133 259,21	372 746,51	622 138,91	677 572,85	1 009 067,81	1 353 822,56	1 353 822,56	1 353 822,56	1 353 822,56	1 355 342,30	1 384 217,26	1 411 569,19	1 568 842,75	1 726 116,31	1 726 116,31	1 726 116,31	1 726 116,31	1 726 116,31	1 726 116,31	-
Под-группа проектов	001.01.02.06.1202	Строительство подкачивающей насосной станции № 15 Омских Тепловых сетей																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	66 756,91	66 502,30	239 487,30	249 392,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	66 756,91	133 259,21	372 746,51	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	
Под-группа проектов	001.01.02.06.1203	Строительство насосной станции в районе ТК V-B-ТК-17 по ул. Индустриальная (6000 м3/Ч)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	55 433,94	331 494,96	344 754,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	55 433,94	386 928,90	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	
Под-группа проектов	001.01.02.06.1204	Строительство насосной станции в районе ТК I-B-ТК-34 по ул. Марата (2000 м3/Ч)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 351,92	157 273,56	157 273,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 351,92	184 625,49	341 899,05	341 899,05	341 899,05	341 899,05	341 899,05	341 899,05	
Под-группа проектов	001.01.02.06.1205	Строительство насосной станции в районе ТК ТК-57/2 по ул. 1-я Пригородная (200 м3/ч)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 519,74	28 874,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 519,74	30 394,70	30 394,70	30 394,70	30 394,70	30 394,70	30 394,70	30 394,70	30 394,70	30 394,70	
Под-группа	001.01.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	12 985,00	0,00	0,00	15 373,68	91 934,60	95 611,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	28 358,68	120 293,28	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	-
Под-группа проектов 001.01.02.07.1206	Техническое перевооружение электрической схемы насосов на подкачивающей насосной станции №4 с установкой автоматического ввода резерва																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	12 985,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	
Под-группа проектов 001.01.02.07.1207	Реконструкция ПНС 6 для увеличение расхода сетевой воды в тепловых сетях ТЭЦ-5 для переключения котельной 3.04 на ТЭЦ-5																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 373,68	91 934,60	95 611,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 373,68	107 308,28	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	
Под-группа проектов 001.01.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 099,62	658 991,41	0,00	3 098,98	37 063,79	0,00	0,00	0,00	188,52	2 254,69	0,00	1 378,38	16 485,41	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 099,62	714 091,02	714 091,02	717 190,00	754 253,79	754 253,79	754 253,79	754 253,79	754 442,31	756 696,99	756 696,99	758 075,37	774 560,79	774 560,79	-
Под-группа проектов 001.01.02.08.1213	Строительство ЦТП (80 Гкал/ч) для переключения котельной 3.04 на ТЭЦ-5																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 099,62	658 991,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 099,62	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	
Под-группа проектов 001.01.02.08.1214	Строительство ЦТП (4 Гкал/ч) взамен котельной 4.31																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 098,98	37 063,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджет-ные сред-ства / це-новая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 098,98	40 162,76	40 162,76	40 162,76	40 162,76	40 162,76	40 162,76	40 162,76	40 162,76	40 162,76	40 162,76	
Под-группа проектов 001.01.02.08.1215	Строительство ЦТП (0,2 Гкал/ч) котельной С. Тюленина																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188,52	2 254,69	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджет-ные сред-ства / це-новая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188,52	2 443,21	2 443,21	2 443,21	2 443,21	2 443,21	
Под-группа проектов 001.01.02.08.1216	Строительство ЦТП (1,3 Гкал/ч) взамен котельной 1.09																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 378,38	16 485,41	0,00	Бюджет-ные сред-ства / це-новая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 378,38	17 863,79	17 863,79	

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Группа проектов 001.03.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них МП г. Омска "Тепловая компания"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	56 725,34	152 303,20	1 416 288,32	1 585 107,95	1 885 294,60	1 614 194,01	1 829 895,64	1 489 058,68	1 706 009,30	1 548 978,13	1 872 739,01	2 042 934,35	2 000 366,27	2 210 714,82	2 225 368,33	2 519 088,19	2 703 685,98	2 692 896,62	2 942 287,55	3 094 192,93	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	56 725,34	209 028,54	1 625 316,86	3 210 424,81	5 095 719,41	6 709 913,41	8 539 809,05	10 028 867,73	11 734 877,03	13 283 855,16	15 156 594,17	17 199 528,52	19 199 894,79	21 410 609,61	23 635 977,94	26 155 066,13	28 858 752,11	31 551 648,73	34 493 936,28	37 588 129,21	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	56 725,34	152 303,20	1 416 288,32	1 585 107,95	1 885 294,60	1 614 194,01	1 829 895,64	1 489 058,68	1 706 009,30	1 548 978,13	1 872 739,01	2 042 934,35	2 000 366,27	2 210 714,82	2 225 368,33	2 519 088,19	2 703 685,98	2 692 896,62	2 942 287,55	3 094 192,93	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	47 271,12	126 919,33	177 875,64	254 584,18	449 137,50	238 937,41	253 029,35	106 839,54	131 650,00	84 908,94	236 959,67	271 033,06	341 070,81	330 626,11	381 218,17	432 702,30	495 011,43	566 293,07	649 190,20	746 362,62	-
Амортизация	тыс. руб.	37 171,72	31 607,97	24 945,63	22 580,06	31 587,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	330 626,11	378 236,27	432 702,30	495 011,43	566 293,07	647 839,27	741 128,13	-
Плата за подключение	тыс. руб.	10 099,40	54 775,75	13 614,27	1 764,94	78 506,06	0,00	93 045,06	16 946,64	0,00	0,00	0,00	34 529,55	13 453,92	0,00	2 981,90	0,00	0,00	0,00	1 350,92	5 234,48	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	7 884,02	9 292,97	160 702,46	156 879,17	38 298,28	66 575,26	46 237,08	45 989,71	69 939,08	107 462,13	125 014,27	173 549,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	32 651,60	130 022,77	69 536,72	182 164,97	200 639,13	93 409,03	43 655,82	85 660,29	14 969,86	129 497,54	111 489,24	154 067,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	1 002 364,63	1 066 339,11	1 121 941,33	1 106 224,26	1 271 883,68	1 134 042,69	1 290 024,42	1 205 906,17	1 323 656,17	1 431 412,23	1 325 901,09	1 511 636,24	1 473 255,43	1 666 537,86	1 758 060,22	1 677 787,45	1 802 716,09	1 832 131,50	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	9 454,22	25 383,87	236 048,05	264 184,66	314 215,77	269 032,33	304 982,61	248 176,45	284 334,88	258 163,02	312 123,17	340 489,06	333 394,38	368 452,47	370 894,72	419 848,03	450 614,33	448 816,10	490 381,26	515 698,82	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	9 454,22	25 383,87	236 048,05	264 184,66	314 215,77	269 032,33	304 982,61	248 176,45	284 334,88	258 163,02	312 123,17	340 489,06	333 394,38	368 452,47	370 894,72	419 848,03	450 614,33	448 816,10	490 381,26	515 698,82	-
Под-группа проектов 001.03.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	442,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	-
Под-группа проектов 001.03.02.01.955	Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Д-200 мм в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Многоквартирный жилой дом, расположенный по ул. Пригородная, 7 в САО г. Омска». Заявитель: ООО «Энергострой»																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	279,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	
Под-группа проектов 001.03.02.01.956	Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Д-200 мм в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Строительство детского сада по ул. Тюленина в САО г. Омска», расположенного на земельном участке с кадастровым номе-ром 55:36:070104:16509 по ул. Тюленина в САО г. Омска. Заявитель: Департамент строительства Администрации г. Омска																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	162,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	
Под-группа проектов 001.03.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.03.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	13 166,56	22 991,50	1 329 215,64	1 546 400,11	1 706 160,20	1 596 478,80	1 654 649,03	1 413 238,22	1 650 821,65	1 486 634,97	1 743 784,46	1 851 481,76	1 775 962,75	2 210 714,82	2 221 790,05	2 519 088,19	2 703 685,98	2 692 896,62	2 940 666,44	3 087 911,55	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	13 166,56	36 158,06	1 365 373,70	2 911 773,81	4 617 934,02	6 214 412,81	7 869 061,85	9 282 300,06	10 933 121,71	12 419 756,68	14 163 541,14	16 015 022,90	17 790 985,65	20 001 700,47	22 223 490,52	24 742 578,70	27 446 264,68	30 139 161,30	33 079 827,74	36 167 739,29	-
Под-группа проектов	001.03.02.03.1016	Реконструкция тепловых сетей по ул. 5-я Кордная, 7 (школа-интернат)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 000,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1017	Реконструкция тепловых сетей по ул. 2-я Производственная, 37 (школа № 24)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	533,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1018	Реконструкция тепловых сетей по ул. Арсеньева, 1 (школа № 93)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 385,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1019	Реконструкция тепловых сетей по ул. Долгирева, 81 (военная кафедра технического университета)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 245,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1020	ТК-II-К-34/1-3 до ТК-23 в сторону ЦТП-680 по ул. 3 Енисейская																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	8 581,58	9 002,08	9 425,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	8 581,58	17 583,66	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1021	от ТК-II-В-22-9 в сторону п. Восточный																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 621,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1022	по ул. 3-я дачная, 1 до ТК-27/5 и от ТК-27/10 до ТК-27/11																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	9 460,82	8 646,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	9 460,82	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
итогом			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	ции
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 023	по ул. Маркса, 35 на территории ОМГУПС (в соответствии с проектом)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 504,71	5 077,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 504,71	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 024	от ТК-III-С-39/7-1 до ТК-39/8 по ул. Бархатова, 6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 120,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 025	по ул. 14-я Чередовая (школа-интернат)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 043,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 026	по ул. Лермонтова, 131 (школа №1)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	892,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 027	по ул. Мира, 65 а (д/сад №291)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 710,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 028	по ул. Магистральная, 70 (школа №219)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 302,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 029	по ул. 4-я Кордная, 59 а (д/сад)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 148,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 030	по ул. Омская, 197 (школа № 90)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 161,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 031	по ул. 2-я Челюскинцев, 9б (д/сад№138)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 291,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	Амортиза-ция
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 032	по ул. Почтовая, 38 (ООСЮТ)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 105,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	Амортиза-ция
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 033	по ул. Андрианова, 4 (школа № 117)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 093,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	Амортиза-ция
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 034	по ул. 2-я Солнечная, 15 (школа № 10)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	430,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	Амортиза-ция
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 035	по ул. Ирт. Набережная, 26 (муз. школа)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	715,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	Амортиза-ция
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 036	по ул. Декабристов, 141 (д/сад №291)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	966,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	Амортиза-ция
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 037	по ул. 19 Партсъезда, 38 а (д/дом №4)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 169,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	Амортиза-ция
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 038	по ул. Круговая, 6 г (д/сад № 331)																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	0,00	322,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1039	по ул. Мира, 2 к.1 (д/сад №18)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 717,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1040	от ЦТП-705																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	16 617,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1041	по ул. М. Ивановская, 45 (д/сад №319)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 048,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1042	по ул. 50 Лет Профсоюзов, 105 (школа № 98)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	898,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1043	ТК-1-36 - Дианова, 19а																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 583,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1044	Дианова, 19а -Лесной проезд, 8а																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 242,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1045	Лесной проезд, 8а - Лесной проезд, 4б																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 297,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1046	Мкр. Молодежный К-II-5-ТК-6																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	95 403,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1047	Мкр. Парковый ТК-11-Дианова, 8, ТК-3-ТК-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 576,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 576,13	2 576,13	2 576,13	2 576,13	2 576,13	2 576,13	2 576,13	2 576,13	2 576,13	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1048	Мкр. Парковый ТК-11-Дианова, 8, ТК-3-ТК-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 846,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 846,07	8 846,07	8 846,07	8 846,07	8 846,07	8 846,07	8 846,07	8 846,07	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1049	ТК-3-ТК-5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 344,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1050	ТК-5-ТК-7																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 172,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1051	От ПАТП-8 по ул. 2 Солнечная, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67 964,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67 964,14	67 964,14	67 964,14	67 964,14	67 964,14	67 964,14	67 964,14	67 964,14	67 964,14	67 964,14	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1052	От ТК-II-К-34/1 до ТК-23 в сторону ЦТП-680 по ул. 3 Енисейская																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 195,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 195,28	7 195,28	7 195,28	7 195,28	7 195,28	7 195,28	7 195,28	7 195,28	7 195,28	7 195,28	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1053	От Плеханова ,78 - 5 Линия,157а																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 621,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	
Под-группа	001.03.02.03.1054	По Масленникова,152а																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 781,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	
Под-группа проектов 001.03.02.03.1055	Реконструкция тепловых сетей 3 Кордная, 23 - 4 Кордная, 48																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	967,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	
Под-группа проектов 001.03.02.03.1056	Реконструкция тепловых сетей 5 Кордная, 62б - 1 Шинная, 62																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	5 920,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	
Под-группа проектов 001.03.02.03.1057	Реконструкция тепловых сетей 1 Шинная, 62 - 4 Кордная, 48																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	7 783,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	
Под-группа проектов 001.03.02.03.1058	Реконструкция тепловых сетей 4 Кордная, 48																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	4 357,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	
Под-группа проектов 001.03.02.03.1059	Реконструкция тепловых сетей 4 Кордная, 48 - 56																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	13 874,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	
Под-группа проектов 001.03.02.03.1060	Реконструкция тепловых сетей 4 Кордная, 48 - 56																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 384,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	
Под-группа проектов 001.03.02.03.1061	Реконструкция тепловых сетей 3 Молодежная, 65 - 69																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 555,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 062	Реконструкция тепловых сетей 3 Молодежная, 69 - 73																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	7 912,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 063	Реконструкция тепловых сетей 3 Молодежная, 81 - 5 Кордная, 73																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130 852,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130 852,55	130 852,55	130 852,55	130 852,55	130 852,55	130 852,55	130 852,55	130 852,55	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 064	Реконструкция тепловых сетей 5 Кордная, 71																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 758,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 065	Реконструкция тепловых сетей 3 Железнодорожная, 20 - 17 Рабочая, 91																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47 651,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 066	Реконструкция тепловых сетей Камерный переулок, 5 - 16																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	21 556,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 067	Реконструкция тепловых сетей Камерный переулок, 16																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 972,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 068	Реконструкция тепловых сетей Камерный переулок, 40 - 36б																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24 799,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 069	Реконструкция тепловых сетей Камерный переулок, 36б - 50																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 455,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
итогом																							
Под-группа проектов	001.03.02.03.1070	Реконструкция тепловых сетей 5 Кордная, 28 - Камерный переулок, 50																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 231,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1071	Реконструкция тепловых сетей 75 Гв. Бригады, 16																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 385,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1072	Реконструкция тепловых сетей 5 Рабочая, 64 - 70																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	47 570,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1073	Реконструкция тепловых сетей 5 Рабочая, 44																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 937,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1074	Реконструкция тепловых сетей 5 рабочая, 44 - Б. Цемента, 6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 889,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1075	Реконструкция тепловых сетей Чайковского, 1 -Труда, 9																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 249,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1076	Реконструкция тепловых сетей Чайковского, 3-3б																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 758,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1077	Реконструкция тепловых сетей Чайковского, 5 (школа№78)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 049,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций емая на инвести-ции
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 078	Реконструкция тепловых сетей Чайковского, 10																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 580,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 079	Реконструкция тепловых сетей Красный путь 111 - Старозагородная роща 8, изменение способа прокладки, строительство 2-х камер																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	39 759,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 080	Реконструкция тепловых сетей Красный путь 111 - Старозагородная роща 8, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	19 876,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 081	Реконструкция тепловых сетей от ТПНС-305 по ул. Красный Путь, 92																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	116 968,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 082	Реконструкция тепловых сетей 50 лет Профсоюзов 61а-61б, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 584,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 083	Реконструкция тепловых сетей ТК-III-Ю-39- Энтузиастов 20, изменение способа прокладки, увеличение диаметра, строительство 10-ти камер																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	78 106,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 084	Реконструкция тепловых сетей Мира 13, изменение способа прокладки, увеличение диаметра, строительство 2-х камер																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 176,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 085	Реконструкция тепловых сетей 19 Партсъезда 16 - Энергетиков 17а, изменение способа прокладки, строительств 1-й камеры																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 662,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 086	Реконструкция тепловых сетей 19 Партсъезда 16 - Энергетиков 17а, изменение способа прокладки, строительств 1-й камеры																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 163,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 087	Реконструкция тепловых сетей Тварковского 3-7, изменение способа прокладки, строительств 2-х камер																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 832,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 088	Реконструкция тепловых сетей 50 лет Профсоюзов 113-113А, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 893,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 089	Реконструкция тепловых сетей 50 лет Профсоюзов 113А - Мира 98А, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 893,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 090	Реконструкция тепловых сетей Полевая 95, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	19 138,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 091	Реконструкция тепловых сетей Мира 2к1, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 175,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 092	Реконструкция тепловых сетей ТК-III-Ю-33- ТК-III-Ю-33/1, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 440,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 440,95	13 440,95	13 440,95	13 440,95	13 440,95	13 440,95	13 440,95	13 440,95	13 440,95	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 093	Реконструкция тепловых сетей ТК-III-Ю-33/1- ТК-III-Ю-33/7, изменение способа прокладки, строительство 3-х камер																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 005,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 005,06	46 005,06	46 005,06	46 005,06	46 005,06	46 005,06	46 005,06	46 005,06	46 005,06	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 094	Реконструкция тепловых сетей Мира 57/1- Мира 65А, изменение способа прокладки, строительство 5- ти камер																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 370,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 370,79	23 370,79	23 370,79	23 370,79	23 370,79	23 370,79	23 370,79	23 370,79	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 095	Реконструкция тепловых сетей Пригородная 10- ЦТП- 301, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 812,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 812,03	21 812,03	21 812,03	21 812,03	21 812,03	21 812,03	21 812,03	21 812,03	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 096	Реконструкция тепловых сетей ТК - СЗ П1 на Учхоз.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 301,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 097	Реконструкция т/сетей по ул. Волочаевская, 19 (ТК 10 - ТК 12)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 464,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 098	Реконструкция т/сетей по ул. Красный Путь, 22																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62 682,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 099	Реконструкция т/сетей по ул. Волочаевская, 17г (стоматология)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	30 627,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 100	Реконструкция т/сетей по ул. Пушкина, 122, 122/2 (ОмГУПС)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	13 536,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	
Под-группа	001.03.02.03.1 101	Реконструкция т/сетей по ул. Пушкина, 122, 122/2 (ОмГУПС)																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
проектов		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	14 802,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	
Под-группа проектов 001.03.02.03.1102	Реконструкция т/сетей ЦТП 502 (I-контур)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 557,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	
Под-группа проектов 001.03.02.03.1103	Реконструкция т/сетей ЦТП 102 (I-контур) (теннисный корт)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 791,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	
Под-группа проектов 001.03.02.03.1104	Реконструкция т/сетей ЦТП103 (II-контур) (ул. Челюскинцев,83а-б-в)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80 237,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80 237,63	80 237,63	80 237,63	80 237,63	80 237,63	80 237,63	80 237,63	80 237,63	80 237,63	80 237,63	
Под-группа проектов 001.03.02.03.1105	Реконструкция т/сетей ЦТП102 (I-контур) (ул. Челюскинцев,83а-б-в)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 764,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 764,95	71 764,95	71 764,95	71 764,95	71 764,95	71 764,95	71 764,95	71 764,95	71 764,95	
Под-группа проектов 001.03.02.03.1106	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-2 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	88 372,18	74 031,36	132 747,33	130 708,67	132 606,98	140 968,98	115 464,84	121 416,44	128 101,68	135 809,94	150 747,36	141 604,22	132 509,03	152 880,18	138 039,08	171 256,26	220 220,27	331 667,38	Бюджет-ные сред-ства / це-новая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	88 372,18	162 403,54	295 150,87	425 859,54	558 466,52	699 435,51	814 900,34	936 316,78	1 064 418,46	1 200 228,40	1 350 975,76	1 492 579,98	1 625 089,01	1 777 969,19	1 916 008,27	2 087 264,52	2 307 484,79	2 639 152,17	
Под-группа проектов 001.03.02.03.1107	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	354 912,81	454 508,93	458 846,40	465 191,62	554 877,33	334 615,95	425 173,33	377 750,15	477 857,31	425 212,24	469 794,15	522 209,61	539 717,62	558 383,85	596 477,56	590 877,60	555 383,51	604 099,78	Бюджет-ные сред-ства / це-новая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	354 912,81	809 421,75	1 268 268,14	1 733 459,76	2 288 337,09	2 622 953,04	3 048 126,37	3 425 876,52	3 903 733,83	4 328 946,07	4 798 740,22	5 320 949,83	5 860 667,45	6 419 051,31	7 015 528,87	7 606 406,47	8 161 789,98	8 765 889,76	
Под-группа проектов 001.03.02.03.1108	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-4 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджет-ные сред-ства / це-новая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1109	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-5 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	681 887,78	641 584,99	615 353,98	582 089,09	696 042,42	747 785,34	852 816,01	815 614,27	803 558,34	939 625,42	796 255,19	952 398,86	924 066,37	1 092 184,17	1 153 756,44	1 011 422,59	1 124 200,56	1 010 926,46	Бюджет-ные сред-ства / це-новая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	681 887,78	1 323 472,77	1 938 826,75	2 520 915,83	3 216 958,26	3 964 743,60	4 817 559,61	5 633 173,88	6 436 732,22	7 376 357,64	8 172 612,83	9 125 011,69	10 049 078,06	11 141 262,23	12 295 018,67	13 306 441,27	14 430 641,83	15 441 568,29	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1110	Реконструкция тепловых сетей КРК с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	77 664,79	109 481,65	139 381,89	149 479,74	142 733,68	137 480,95	154 575,13	132 306,54	178 870,08	217 047,09	174 284,60	197 750,79	171 613,50	196 397,23	221 399,18	239 788,48	263 454,97	251 864,18	Бюджет-ные сред-ства / це-новая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	77 664,79	187 146,44	326 528,33	476 008,07	618 741,75	756 222,70	910 797,83	1 043 104,37	1 221 974,45	1 439 021,54	1 613 306,14	1 811 056,93	1 982 670,43	2 179 067,66	2 400 466,84	2 640 255,33	2 903 710,29	3 155 574,47	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1111	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-2 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52 755,11	60 351,85	69 042,52	78 984,64	90 358,43	103 370,04	118 255,33	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52 755,11	113 106,96	182 149,48	261 134,12	351 492,55	454 862,59	573 117,92	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1112	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70 586,62	80 751,09	92 379,25	105 681,86	120 900,05	138 309,66	158 226,25	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70 586,62	151 337,71	243 716,96	349 398,82	470 298,87	608 608,52	766 834,77	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1113	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-4 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 855,60	42 162,81	48 234,25	55 179,98	63 125,90	72 216,03	82 615,14	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 855,60	79 018,41	127 252,66	182 432,65	245 558,55	317 774,58	400 389,72	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1114	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-5 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177 773,59	203 372,99	232 658,70	266 161,55	304 488,82	348 335,21	398 495,48	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177 773,59	381 146,58	613 805,28	879 966,84	1 184 455,66	1 532 790,86	1 931 286,34	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1115	Реконструкция тепловых сетей КРК с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 780,41	67 244,79	76 928,04	88 005,67	100 678,49	115 176,19	131 761,57	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 780,41	126 025,20	202 953,23	290 958,91	391 637,40	506 813,59	638 575,16	
Под-группа проектов	001.03.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	11 676,95	65 730,90	16 337,12	2 117,92	94 207,28	0,00	111 654,07	20 335,97	0,00	0,00	0,00	41 435,46	16 144,71	0,00	3 578,28	0,00	0,00	0,00	1 621,11	6 281,38	-
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	11 676,95	77 407,85	93 744,97	95 862,90	190 070,17	190 070,17	301 724,24	322 060,21	322 060,21	322 060,21	322 060,21	363 495,67	379 640,38	379 640,38	383 218,66	383 218,66	383 218,66	383 218,66	384 839,77	391 121,15	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
итогом																							
Под-группа проектов	001.03.02.04.1128	Реконструкция магистральных тепловых сетей от ТК V- В-15/8 в сторону ТК V-Ю-6. Подключаемый объект: Испытательный комплекс (административно-технологический корпус (АТК) и производственный корпус), расположенный на земельном участке по ул. Окружная дорога в ОАО г. Омска. Заявитель: ПАО "ОДК-Сатурн"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	8 378,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1129	Реконструкция тепловых сетей на участке от ТК 38 до ТК 39. Подключаемый объект: "Многоквртирный жилой дом по ул. 2-я Тюкалинская в КАО г. Омска". Заявитель: АО "ЗСЖБ № 6"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 148,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1130	Реконструкция тепловой камеры ТК- I-3-29/1-1 по ул. Яковлева, 177. Подключаемый объект: "Жилой дом по ул. Яковлева в ЦАО г.Омска, расположенный на земельном участке севернее относительно здания по ул. Яковлева, 177 (лит. А)". Заявитель: ООО "ПСК "Трест № 4"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	149,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1131	на участке от ТК III-V-С-32 в сторону ТПНС-305. Подключаемый объект: Жилые дома с подземной парковкой по ул. 1-я Затонская в Советском АО г. Омска. Жилой дом № 1. Заявитель: ООО "АвтоЛайн".																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 193,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1132	на участке от ТК III-V-С-32 в сторону ТПНС-305. Подключаемый объект: Жилые дома с подземной парковкой по ул. 1-я Затонская в Советском АО г. Омска. Жилой дом № 2. Заявитель: ООО "АвтоЛайн".																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 703,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1133	на участке от ТПНС-305 в сторону ТПНС-304. Подключаемый объект: «Жилой комплекс по ул. Красный Путь в САО г. Омска. 1 этап, расположенный на земельных участках относительно здания по ул. Красный Путь, 153 Г». Заявитель: ООО "АВК"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 696,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1134	на участке от ТПНС-305 в сторону ТПНС-304. Подключаемый объект: «Жилой комплекс по ул. Красный Путь в САО г. Омска. 2 этап, расположенный на земельных участках относительно здания по ул. Красный Путь, 153 Г». Заявитель: ООО "АВК"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 932,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1135	на участке от ТК-18 в сторону ЦТП-680. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом по ул. 3-я Енисейская, 32 (стр. № 4-5) в КАО г. Омска, на земельном участке в 33 м северо-западнее ориентира по адресу: ул. 4-я Островская, 15 в КАО г. Омска. Заявитель: ООО "Московка-дом 3"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 728,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1136	на участке от ТК III-3-27/1-6/4 до ТК III-3-27/1-6/5 ; реконструкция тепловой камеры ТК III-3-27/1-6/5. Подключаемый объект: «Жилой дом по ул. 2-я Поселковая – 3-я Заозерная в САО г. Омска», расположенный на земельных участках по адресу: ул. 3-я Заозерная, 13, ул. 3-я Заозерная. Заявитель: ООО "Архимед"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	960,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1137	ТК V-В-13-5 в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Жилой дом на 277 квартир, расположенный в 140м северо-восточнее здания по ул. Пархоменко, 21, в ОАО г. Омска». Заявитель: ФКП «УЗКС МО РФ»																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	328,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1138	от ТК-46/3-8 до ТК-46/3-9 с 2Д-100 мм на 2Д-150 мм; от ТК-46/3 в сторону ТК-46/3-4 с 2Д-200 мм на 2Д-250 мм; от ТК-46/3 в сторону ТК-46/3-4 с 2Д-200 мм на 2Д-250 мм; Реконструкция тепловой камеры ТК-46/3-9. Подключаемый объект: «Семейно-спортивный комплекс на территории города Омска, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 55:366090205:15046 по ул. Бульварная в ЦАО г. Омска». Заявитель: ООО "АТ-Профи"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 455,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1139	от ТК-12 до ТК-16. Подключаемый объект: «Многоквартирный жилой дом, 2-й этап строительства по ул. Конева – 3 я Енисейская в КАО г. Омска», расположенный по адресу: ул. 3-я Енисейская, д. 28/1 в КАО г. Омска. Заявитель: ООО «Сибирский строитель»																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 820,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1140	от ТК-16 до ТК-17. Подключаемый объект: «Многоквартирный жилой дом, 3-й этап строительства по ул. Конева – 3 я Енисейская в КАО г. Омска», расположенный по адресу: ул. 3-я Енисейская, д. 28/2 в КАО г. Омска. Заявитель: ООО «Сибирский строитель»																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 598,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1141	ТК 20/6-3. Подключаемый объект: "Гостиничный комплекс 4* под маркой "COSMOS" в г. Омске, расположенный на земельном участке в 380 м юго-восточнее жилого дома по ул. Волочаевская, 18". Заявитель: ООО "Космос Отель Омск"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	703,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1142	на участке от ТПНС-305 в сторону ТПНС-304. Подключаемый объект: «Многоквартирные жилые дома по ул. Красный Путь, 143 в САО г. Омска. Жилой дом № 3.2 (стр.)», расположенные на земельном участке с кадастровым номером 55:36:070107:8216. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 177,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	
Под-	001.03.02.04.1	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 1», расположенный на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; примерно в 240 м юго-восточнее относительно двухэтажного																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	143	здания проходной отдела кадров по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 561,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1144	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 2», расположенный на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 255,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1145	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 3», расположенный на земельных участках по адресу: примерно в 28 м юго-восточнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; примерно в 70 м южнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 110,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1146	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Офис № 4», расположенный на двух земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 477,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1147	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Офис № 5», расположенного на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; примерно в 70 м южнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 278,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1148	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 6», расположенного на земельном участке по адресу: по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 436,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1149	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 7», расположенного на земельном участке по адресу: примерно в 240 м юго-восточнее относительно двухэтажного здания проходной отдела кадров по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 503,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1150	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 8», расположенного на земельных участках по адресу: примерно в 28 м юго-восточнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 747,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1151	на участке теплотрассы от ТК К-I-24 до ТК-5. Подключаемый объект: «Жилой дом на Дианова», расположенного на земельных участках: 1) в 100 м по направлению на запад относительно ориентира по адресу ул. Дианова, 32 в КАО г. Омска; 2) относительно ориентира, расположенного в границах участка, по адресу ул. 4-я Любинская, д. 34 в КАО г. Омска. Заявитель: ООО "Вита"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 110,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1152	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-6 до УТ-13с-2а-7																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 814,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1153	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-2 до УТ-13с-2а-3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 879,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1154	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-3 до УТ-13с-2а-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 987,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1155	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-II-Т-13с-2а до УТ-13с-2а-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 123,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1156	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-1 до УТ-13с-2а-2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	553,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1157	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-4 до УТ-13с-2а-5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 378,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1158	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-5 до УТ-13с-2а-6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 860,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
итогом																							
Под-группа проектов	001.03.02.04.1159	Реконструкция участка теплотрассы от УТ (ЦТП-ТПК) до УТ-13/4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 656,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1160	Реконструкция участка теплотрассы от II-Т-9/5-4 до II-Т-9/5-9																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 527,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1161	Реконструкция участка теплотрассы от II-Т-9/5-9 до II-Т-9/5-6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 178,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1162	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-6в/13-2 до ТК-6в/13-3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 268,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1163	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-6в/13-3 до ТК-6в/13-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 880,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1164	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6в/13-11 до УТ-6в/13-12																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 453,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1165	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6в/13-9 до УТ-6в/13-10																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 138,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1166	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6в/13-10 до УТ-6в/13-11																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	594,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1167	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-22-5к/11 до УТ-22-5к/12																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 385,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 385,81	2 385,81	2 385,81	2 385,81	2 385,81	2 385,81	2 385,81	2 385,81	2 385,81	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1168	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-22-5к/10 до УТ-22-5к/11																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 976,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 976,35	3 976,35	3 976,35	3 976,35	3 976,35	3 976,35	3 976,35	3 976,35	3 976,35	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1169	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-22-5к/13 до УТ-22-5к/14																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 438,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 438,83	2 438,83	2 438,83	2 438,83	2 438,83	2 438,83	2 438,83	2 438,83	2 438,83	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1170	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-22-5к/12 до УТ-22-5к/13																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 590,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 590,54	1 590,54	1 590,54	1 590,54	1 590,54	1 590,54	1 590,54	1 590,54	1 590,54	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1171	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-II-Т-13-С-4-Д до УТ, Территория ТПК, 6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 621,11	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 621,11	1 621,11	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1172	Реконструкция участка теплотрассы от Смена диаметра до ТК-II-Т-13-С-4-Н																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 281,38	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 281,38	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1173	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-53/5 до ТК-53/6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 581,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 581,41	11 581,41	11 581,41	11 581,41	11 581,41	11 581,41	11 581,41	11 581,41	11 581,41	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1174	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-53/4-7 до ТК-53/5																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 039,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 039,15	9 039,15	9 039,15	9 039,15	9 039,15	9 039,15	9 039,15	9 039,15	9 039,15	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1175	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-57/4 до УТ-53/4-7																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 079,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 079,77	3 079,77	3 079,77	3 079,77	3 079,77	3 079,77	3 079,77	3 079,77	3 079,77	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1176	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-53/6 до УТ-53/6-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 671,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1177	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-53/6-1 до ТК-53/6-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 671,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1178	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-55/9 до т.С																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 144,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 144,71	16 144,71	16 144,71	16 144,71	16 144,71	16 144,71	16 144,71	16 144,71	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1179	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-39/6 до ТК-39/7																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 951,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1180	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-32/5 (304) до УТ-32/5-1 (304)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 233,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1181	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-8 (304) до ТК-32/5 (304)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 619,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1182	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-32/5-1 (304) до ТК-32/6 (304)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 773,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1183	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-32/6 (304) до ТК-32/6-1 (304)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 710,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1184	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-V-В-88 до ТК-88/6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39 174,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1185	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-7/4-6 до УТ-7/4-7																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 074,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1186	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-24/3 до Жилой дом, ТУ-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 035,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1187	Реконструкция участка теплотрассы от т.24/1 до УТ-24/3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 960,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1188	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-21/1 до УТ-21/2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 095,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1189	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-21 до УТ-21/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 702,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	
Под-группа	001.03.02.04.1190	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-24 до т.24/1																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
проектов		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 847,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	
Под-группа проектов 001.03.02.04.1191	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-27/2 до Жилой дом + ООО "Татьяна","Фармдело"																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 205,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	
Под-группа проектов 001.03.02.04.1192	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-27/2 до Жилой дом																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 456,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	
Под-группа проектов 001.03.02.04.1193	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-14/3 до УТ-14/4																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 766,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	
Под-группа проектов 001.03.02.04.1194	Реконструкция участка теплотрассы от уз_46/2-6 до Детский сад №291																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 592,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	
Под-группа проектов 001.03.02.04.1195	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-46/2 до уз_46/2-6																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 851,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	
Под-группа проектов 001.03.02.04.1196	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-60/2 до ТК-60/2-1																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 578,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 578,28	3 578,28	3 578,28	3 578,28	3 578,28	3 578,28	
Под-группа проектов 001.03.02.04.1197	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-I-59/1 до УТ-I-59/1а																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 117,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1198	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-21 до УТ, Волгоградская, 126																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 307,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1199	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-16 до Школа № 150																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 909,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1200	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-I-59/1в до Юридический институт, уч. корпус																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 143,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1201	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-3/1а-10 до УТ-3/1а-11																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 778,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	
Под-группа проектов	001.03.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов	001.03.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов	001.03.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,74	0,00	2 774,22	2 904,61	6 082,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,74	2 530,74	5 304,97	8 209,58	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	-
Под-группа проектов	001.03.02.07.1208	ТПНС-615 ул. Волгоградская,34 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	ции
Под-группа проектов	001.03.02.07.1209	ТПНС-688 ул. Волгоградская,24д с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 904,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	
Под-группа проектов	001.03.02.07.1210	ТПНС-554 п. Биофабрика с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 041,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	
Под-группа проектов	001.03.02.07.1211	ТПНС-689 ул. Волгоградская,28с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 041,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	
Под-группа проектов	001.03.02.07.1212	ТПНС-652 ул. Туполева,5а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 774,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	
Под-группа проектов	001.03.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	31 439,50	63 580,80	70 735,56	36 589,91	84 927,12	15 184,47	63 592,54	52 710,27	52 283,04	56 260,90	128 954,55	150 017,13	208 258,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	31 439,50	95 020,30	165 755,86	202 345,77	287 272,89	302 457,35	366 049,89	418 760,16	471 043,20	527 304,10	656 258,65	806 275,78	1 014 534,60	1 014 534,60	1 014 534,60	1 014 534,60	1 014 534,60	1 014 534,60	1 014 534,60	1 014 534,60	-
Под-группа проектов	001.03.02.08.1217	Модернизация оборудования ЦТП-503 по ул. Звездова, 70 (замена смесительно-повысительных насосов отопления типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 599,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1218	Модернизация оборудования ЦТП-680 по ул. 70 лет Октября, 22 к. 3 (замена моноблочных пластинчатых теплообменников ГВС на пластинчатые теплообменники ГВС с увеличением мощности (ALFA LAVAL), сетевых насосов отопления, циркуляци-онно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	23 096,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1219	Модернизация оборудования ЦТП-705 по ул. 4-я Железнодорожная, 12а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), повысительных насосов отопления и циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	4 743,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1 220	Модернизация оборудования ЦТП-605 по ул. Лукашевича, 14а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), смесительно-повысительных насосов отопления и циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	11 338,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1 221	Модернизация оборудования ЦТП-660 по ул. 70 лет Октября, 10а (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	13 700,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1 222	Модернизация оборудования ЦТП-604 по ул. Лукашевича, 21 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), смесительно-повысительных насосов отопления и циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	12 207,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1 223	Модернизация оборудования ЦТП-601 по ул. Лукашевича, 27в (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	13 060,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1 224	Модернизация оборудования ЦТП-602 по ул. Б. Зеленый, 10 (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	13 060,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1 225	Модернизация оборудования ЦТП-686 по ул. Дмитриева, 11 (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	13 060,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1 226	Модернизация оборудования ЦТП-689 по ул. Дмитриева, 13 к. 11 (замена сетевых насосов отопления, циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	13 060,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1 227	Модернизация оборудования ЦТП-269 по ул. 10-я Чередовая, 23 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характе-ристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы		тыс.	0,00	0,00	22 740,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов		руб.																					собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1228	Модернизация оборудования ЦТП-646 по ул. Рокоссовского, 14а (замена повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	13 700,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1229	Модернизация оборудования ЦТП-101 по ул. 17-й Военный городок, 366 к. 1 (замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	8 386,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1230	Модернизация оборудования ЦТП-270 по ул. Полторацкого, 47/1 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23 809,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1231	Модернизация оборудования ЦТП-703 по ул. 1-я Железнодорожная, 40а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 780,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1232	Модернизация оборудования ЦТП-306 по ул. 22 Апреля, 35 (замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 193,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1233	Модернизация оборудования ЦТП-548 по ул. Съездовская, 150 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 381,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1234	Модернизация оборудования ЦТП-657 по ул. Бережного, 5 (замена изношенных пластинчатых теплообменников ГВС (ALFA LAVAL) на пластинчатые теплообменники ГВС с улучшенными характеристиками (ALFA LAVAL), сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24 928,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1235	Модернизация оборудования ЦТП-704 по ул. 20 лет РККА, 206а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 381,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1236	реконструкция ЦТП-602 ул. Б.Зеленый,10 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 994,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 994,52	18 994,52	18 994,52	18 994,52	18 994,52	18 994,52	18 994,52	18 994,52	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1237	ЦТП-605 Лукашевича,14а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 489,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 489,57	16 489,57	16 489,57	16 489,57	16 489,57	16 489,57	16 489,57	16 489,57	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1238	ЦТП-646 ул. Рокоссовского,14а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 197,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 197,19	19 197,19	19 197,19	19 197,19	19 197,19	19 197,19	19 197,19	19 197,19	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1239	ЦТП-657 Бережного,5с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 177,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 177,99	26 177,99	26 177,99	26 177,99	26 177,99	26 177,99	26 177,99	26 177,99	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1240	ЦТП-662 ул. Б.Архитекторов,3 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 413,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 413,59	31 413,59	31 413,59	31 413,59	31 413,59	31 413,59	31 413,59	31 413,59	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1241	ЦТП-703 1-я Железнодорожная,40а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 002,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 002,85	25 002,85	25 002,85	25 002,85	25 002,85	25 002,85	25 002,85	25 002,85	25 002,85	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1242	ЦТП-689 ул. Дмитриева,13/11с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	
Под-группа	001.03.02.08.1243	ЦТП-660 ул. 70 лет Октября,10а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
проектов		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 335,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	
Под-группа проектов 001.03.02.08.1244	ЦТП-306 ул. 22 Апреля,35 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 512,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 512,35	17 512,35	17 512,35	17 512,35	17 512,35	17 512,35	17 512,35	17 512,35	17 512,35	17 512,35	
Под-группа проектов 001.03.02.08.1245	ЦТП-548 ул. Съездовская,150с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 656,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	
Под-группа проектов 001.03.02.08.1246	ЦТП-704 ул. 20 лет РККА,206а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 656,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	
Под-группа проектов 001.03.02.08.1247	ЦТП-663 Дмитриева,2 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24 042,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	
Под-группа проектов 001.03.02.08.1248	ЦТП-604 Лукашевича,21с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 184,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	
Под-группа проектов 001.03.02.08.1249	ЦТП-603 ул. Б.Заречный,2гс заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 847,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	
Под-группа проектов 001.03.02.08.1250	ЦТП-601 ул. Лукашевича, 27в с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 573,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1251	ЦТП-269 ул. 10-я Чередовая,23/1с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 172,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1252	ЦТП-686 ул. Дмитриева,11 (с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 355,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1253	ЦТП-270 ул. Полторацкого,47/1 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 355,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1254	ЦТП-504 ул. Нейбута,10к1с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 141,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1255	ЦТП-614 ул. Рокоссовского,18к4с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 141,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1256	ЦТП-501 ул. Омская,108ас заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 890,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1257	ЦТП-549 ул. Съездовская,41 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 370,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1258	ЦТП-545 ул. 3-й Разъезд,36а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 104,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 104,38	19 104,38	19 104,38	19 104,38	19 104,38	19 104,38	19 104,38	19 104,38	19 104,38	19 104,38	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	ции
Под-группа проектов	001.03.02.08.1259	ЦТП-658 ул. Лисицкого,5а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 248,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 248,60	30 248,60	30 248,60	30 248,60	30 248,60	30 248,60	30 248,60	30 248,60	30 248,60	30 248,60	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1260	ЦТП-301 ул. Пригородная,3к3 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 776,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 776,09	4 776,09	4 776,09	4 776,09	4 776,09	4 776,09	4 776,09	4 776,09	4 776,09	4 776,09	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1261	ЦТП-101 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 667,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 667,43	6 667,43	6 667,43	6 667,43	6 667,43	6 667,43	6 667,43	6 667,43	6 667,43	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1262	ЦТП-506 ул. 20 лет РККА,7к4 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,57	5 000,57	5 000,57	5 000,57	5 000,57	5 000,57	5 000,57	5 000,57	5 000,57	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1263	ЦТП-546 ул. Куйбышева,142а (с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1264	ЦТП-502 ул. Звездова,98а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1265	ЦТП-102 ул. Челюскинцев,98к2с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 432,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1266	ЦТП-547 ул. Маяковского,46а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 158,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	емая на инвести-ции
Под-группа проектов	001.03.02.08.1267	ЦТП-503 ул. Звездова,70 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 158,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1268	ЦТП-103 ул. 5-я Северная,203г с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 235,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 235,60	5 235,60	5 235,60	5 235,60	5 235,60	5 235,60	5 235,60	5 235,60	

9.2.2. Реестр мероприятий ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей МП г. Омска "Тепловая компания" приведен в таблице 303.

Таблица 303 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей МП г. Омска "Тепловая компания"

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"																							
Группа проектов	002.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них МП г. Омска "Тепловая компания"																					
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	21 650,64	41 997,37	414 187,91	412 975,12	582 565,55	470 250,07	520 214,98	552 509,87	459 686,77	602 400,31	477 401,92	770 091,98	723 950,62	819 931,49	1 103 448,92	1 042 374,14	820 409,01	985 908,16	967 787,00	905 514,37	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	21 650,64	63 648,01	477 835,92	890 811,04	1 473 376,59	1 943 626,66	2 463 841,63	3 016 351,50	3 476 038,27	4 078 438,58	4 555 840,50	5 325 932,48	6 049 883,10	6 869 814,59	7 973 263,52	9 015 637,66	9 836 046,67	10 821 954,83	11 789 741,83	12 695 256,20	-
Источники инвести-ций, в том числе:		тыс. руб.	21 650,64	41 997,37	414 187,91	412 975,12	582 565,55	470 250,07	520 214,98	552 509,87	459 686,77	602 400,31	477 401,92	770 091,98	723 950,62	819 931,49	1 103 448,92	1 042 374,14	820 409,01	985 908,16	967 787,00	905 514,37	-
Собственные сред-ства, в том числе:		тыс. руб.	18 042,20	34 997,81	38 456,62	103 253,39	192 816,17	2 639,16	77 702,74	26 294,63	115 166,21	192 953,07	63 433,69	110 301,04	12 740,20	194 598,40	406 128,86	291 723,85	248 266,18	331 226,04	194 732,90	208 118,79	-
Амортизация		тыс. руб.	13 707,83	5 887,31	7 277,66	6 329,22	5 755,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94 268,54	102 662,98	117 446,45	134 358,74	153 706,40	175 840,12	201 161,09	-
Плата за подключе-ние		тыс. руб.	4 334,38	29 110,50	13 303,67	63 930,01	96 069,40	2 639,16	70 580,12	13 658,02	16 606,71	106 971,61	3 585,67	110 301,04	12 740,20	100 329,86	303 465,88	174 277,40	113 907,44	177 519,64	18 892,78	6 957,70	-
Прибыль направляе-мая на инвестиции		тыс. руб.	0,00	0,00	17 875,28	0,00	53 866,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные сред-ства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	32 994,17	37 124,88	0,00	7 122,63	12 636,61	98 559,50	85 981,46	59 848,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона		тыс. руб.	0,00	0,00	306 699,98	240 892,55	292 655,12	389 235,90	355 809,74	434 130,26	267 906,09	309 047,20	334 401,24	531 442,27	590 551,98	488 677,84	513 411,91	576 921,27	435 408,00	490 364,09	611 756,27	546 476,51	-
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	3 608,44	6 999,56	69 031,32	68 829,19	97 094,26	78 375,01	86 702,50	92 084,98	76 614,46	100 400,05	79 566,99	128 348,66	120 658,44	136 655,25	183 908,15	173 729,02	136 734,84	164 318,03	161 297,83	150 919,06	-
Прочие (НДС)		тыс. руб.	3 608,44	6 999,56	69 031,32	68 829,19	97 094,26	78 375,01	86 702,50	92 084,98	76 614,46	100 400,05	79 566,99	128 348,66	120 658,44	136 655,25	183 908,15	173 729,02	136 734,84	164 318,03	161 297,83	150 919,06	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Под-группа проектов	002.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 566,93	34 932,60	4 708,95	76 716,01	115 283,28	3 166,99	79 795,58	16 389,62	19 928,06	128 365,93	4 302,81	109 933,21	15 288,24	120 395,84	193 646,63	74 012,89	136 688,93	146 601,60	22 671,34	8 349,24	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 566,93	36 499,53	41 208,48	117 924,49	233 207,77	236 374,76	316 170,34	332 559,96	352 488,02	480 853,95	485 156,76	595 089,96	610 378,20	730 774,04	924 420,67	998 433,56	1 135 122,48	1 281 724,09	1 304 395,43	1 312 744,66	-
Под-группа проектов	002.02.01.054	Строительство тепловой камеры и тепловых сетей от надземной теплотрассы 2Д 300 мм до границы земельного участка Объекта. Подключаемый объект: Строительство детского сада в ЛАО г. Омска (ул. Светловская). Заявитель: Департамент строительства Администрации г. Омска																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 566,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	
Под-группа проектов	002.02.01.055	2Д-200мм (бесканальной прокладки) на участке от теплотрассы 2Д 300 мм до границы земельного участка Заявителя. Строительство тепловых сетей 2Д-200 мм (канальной прокладки) на участке от теплотрассы 2Д 300 мм до границы земельного участка Заявителя. Строительство тепловой камеры на проектируемой теплотрассе 2Д 200 мм (канальный способ прокладки). Подключаемый объект: Строительство образовательной школы по ул. Завертяева. Заявитель: Департамент строительства Администрации г. Омска																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 960,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	
Под-группа проектов	002.02.01.056	от точки врезки в теплотрассу 2Д 150 мм до Объекта. Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Д 150 мм. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом по ул. Молодогвардейская в ЛАО г. Омска, участок находится примерно в 25 м по направлению на запад от ориентира: жилой дом по ул. Молодогвардейская, 41. Заявитель: ООО "УК" Инвестиции в будущее"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 825,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	
Под-группа проектов	002.02.01.057	надземной прокладки 2 Ø 125 мм от точки врезки в теплотрассу 2 Ø 530мм в сторону строящихся жилых домов № 1,2. Строительство тепловой камеры и тепловых сетей (бесканальной прокладки) 2 Ø100 мм. Строительство тепловых сетей (канальной прокладки) 2 Ø100 мм до стен строящихся жилых домов № 1,2. Подключаемый объект: "Жилой квартал по ул. Успешная в ЦАО г. Омска. Жилой дом №1; Жилой квартал по ул. Успешная в ЦАО г. Омска. Жилой дом №2. Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир здание по адресу: Омская область, г. Омск, Центральный АО, ул. 21-я Амурская, 46 Б." Заявитель: ИП Владимиров С.А.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 146,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	
Под-группа проектов	002.02.01.058	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10113																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 659,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	
Под-группа проектов	002.02.01.059	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10119																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 221,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	
Под-группа проектов	002.02.01.060	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10119																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 587,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	
Под-группа проектов	002.02.01.061	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10124																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 065,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	
Под-группа проектов	002.02.01.062	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10124																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 145,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	
Под-группа проектов	002.02.01.063	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10125																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 786,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	
Под-группа проектов	002.02.01.064	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10135																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 306,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 306,11	1 306,11	1 306,11	1 306,11	1 306,11	1 306,11	1 306,11	
Под-группа проектов	002.02.01.065	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10146																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 250,35	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 250,35	10 250,35	10 250,35	10 250,35	10 250,35	
Под-группа проектов	002.02.01.066	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10147																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 057,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 057,06	5 057,06	5 057,06	5 057,06	5 057,06	5 057,06	5 057,06	
Под-группа проектов	002.02.01.067	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10147																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 539,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 539,84	3 539,84	3 539,84	3 539,84	3 539,84	3 539,84	3 539,84	
Под-группа проектов	002.02.01.068	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10149																					
Всего стоимость		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 016,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группы проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	
Под-группа проектов	002.02.01.069	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10157																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	864,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	864,21	864,21	864,21	864,21	864,21	864,21	864,21	
Под-группа проектов	002.02.01.070	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10159																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 106,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	
Под-группа проектов	002.02.01.071	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10159																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 006,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	
Под-группа проектов	002.02.01.072	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10159																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 486,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	
Под-группа проектов	002.02.01.073	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10314																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 907,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	
Под-группа проектов	002.02.01.074	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10322																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 893,18	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 893,18	6 893,18	6 893,18	6 893,18	6 893,18	
Под-группа проектов	002.02.01.075	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10403																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 317,30	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 317,30	1 317,30	1 317,30	
Под-группа проектов	002.02.01.076	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10406																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 583,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 583,76	2 583,76	2 583,76	2 583,76	2 583,76	2 583,76	
Под-группа проектов	002.02.01.077	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10411																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 366,13	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 366,13	
Под-группа проектов	002.02.01.078	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19001																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 434,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	
Под-группа проектов	002.02.01.079	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19002																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	967,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	
Под-группа проектов	002.02.01.080	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19028																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 131,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 131,89	21 131,89	21 131,89	21 131,89	21 131,89	21 131,89	21 131,89	21 131,89	21 131,89	
Под-группа проектов	002.02.01.081	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19029																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 390,60	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 390,60	14 390,60	14 390,60	
Под-группа проектов	002.02.01.082	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19030																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70 747,53	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70 747,53	70 747,53	70 747,53	
Под-группа проектов	002.02.01.083	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19030																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 443,29	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 443,29	5 443,29	
Под-группа	002.02.01.084	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19030																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 662,63	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 662,63	5 662,63	5 662,63	
Под-группа проектов	002.02.01.085	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19030																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 983,11	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 983,11	
Под-группа проектов	002.02.01.086	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19031																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 678,95	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 678,95	10 678,95	10 678,95	10 678,95	
Под-группа проектов	002.02.01.087	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19032																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 576,16	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 576,16	29 576,16	29 576,16	29 576,16	
Под-группа проектов	002.02.01.088	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19033																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 589,96	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 589,96	24 589,96	24 589,96	24 589,96	
Под-группа проектов	002.02.01.089	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19033																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 253,61	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 253,61	6 253,61	6 253,61	6 253,61	
Под-группа проектов	002.02.01.090	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19033																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 288,05	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 288,05	6 288,05	6 288,05	
Под-группа проектов	002.02.01.091	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19034																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 805,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 805,65	5 805,65	5 805,65	5 805,65	5 805,65	5 805,65	
Под-	002.02.01.0	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19034																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	92																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 117,52	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 117,52	5 117,52	5 117,52	5 117,52	5 117,52	
Под-группа проектов	002.02.01.093	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19034																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 110,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 110,23	4 110,23	4 110,23	4 110,23	4 110,23	4 110,23	
Под-группа проектов	002.02.01.094	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19035																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 378,18	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 378,18	15 378,18	15 378,18	15 378,18	15 378,18	
Под-группа проектов	002.02.01.095	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19036																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 393,79	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 393,79	4 393,79	4 393,79	4 393,79	4 393,79	
Под-группа проектов	002.02.01.096	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19036																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 072,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 072,88	17 072,88	17 072,88	17 072,88	17 072,88	17 072,88	17 072,88	
Под-группа проектов	002.02.01.097	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19036																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 642,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 642,14	4 642,14	4 642,14	4 642,14	4 642,14	4 642,14	4 642,14	
Под-группа проектов	002.02.01.098	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19037																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 601,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 601,50	38 601,50	38 601,50	38 601,50	38 601,50	38 601,50	38 601,50	38 601,50	38 601,50	
Под-группа проектов	002.02.01.099	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19037																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 652,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 652,65	29 652,65	29 652,65	29 652,65	29 652,65	29 652,65	29 652,65	29 652,65	29 652,65	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	002.02.01.100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19038																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 951,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 951,79	12 951,79	12 951,79	12 951,79	12 951,79	12 951,79	
Под-группа проектов	002.02.01.101	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19038																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 830,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 830,06	5 830,06	5 830,06	5 830,06	5 830,06	5 830,06	
Под-группа проектов	002.02.01.102	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19039																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 955,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 955,10	10 955,10	10 955,10	10 955,10	10 955,10	10 955,10	10 955,10	10 955,10	
Под-группа проектов	002.02.01.103	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19039																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 333,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 333,13	4 333,13	4 333,13	4 333,13	4 333,13	4 333,13	4 333,13	4 333,13	
Под-группа проектов	002.02.01.104	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19039																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 768,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 768,54	4 768,54	4 768,54	4 768,54	4 768,54	4 768,54	4 768,54	
Под-группа проектов	002.02.01.105	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19045																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	615,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	
Под-группа проектов	002.02.01.106	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19045																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 366,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	
Под-группа проектов	002.02.01.107	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19045																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	596,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
накопленным итогом																							
Под-группа проектов	002.02.01.108	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19046																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	8 378,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	
Под-группа проектов	002.02.01.109	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20101																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 010,52	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 010,52	41 010,52	41 010,52	41 010,52	
Под-группа проектов	002.02.01.110	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20108																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 535,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	
Под-группа проектов	002.02.01.111	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20126																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 846,51	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 846,51	41 846,51	41 846,51	
Под-группа проектов	002.02.01.112	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20128																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 646,27	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 646,27	2 646,27	2 646,27	2 646,27	
Под-группа проектов	002.02.01.113	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20129																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 627,14	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 627,14	2 627,14	2 627,14	2 627,14	2 627,14	
Под-группа проектов	002.02.01.114	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20133																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 520,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 520,54	13 520,54	13 520,54	13 520,54	13 520,54	13 520,54	13 520,54	
Под-группа проектов	002.02.01.115	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20133																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 908,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 908,95	28 908,95	28 908,95	28 908,95	28 908,95	28 908,95	28 908,95	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группы проектов накопленным итогом		руб.																					
Под-группа проектов	002.02.01.116	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20134																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80 847,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80 847,70	80 847,70	80 847,70	80 847,70	80 847,70	80 847,70	
Под-группа проектов	002.02.01.117	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20134																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 218,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 218,84	30 218,84	30 218,84	30 218,84	30 218,84	30 218,84	
Под-группа проектов	002.02.01.118	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20134																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 035,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 035,46	3 035,46	3 035,46	3 035,46	3 035,46	3 035,46	
Под-группа проектов	002.02.01.119	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20134																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 004,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 004,00	17 004,00	17 004,00	17 004,00	17 004,00	17 004,00	
Под-группа проектов	002.02.01.120	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20137																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 165,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	
Под-группа проектов	002.02.01.121	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20153																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 599,02	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 599,02	14 599,02	14 599,02	14 599,02	
Под-группа проектов	002.02.01.122	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20167																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 767,47	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 767,47	4 767,47	4 767,47	4 767,47	
Под-группа проектов	002.02.01.123	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20169																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 764,52	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 764,52	11 764,52	11 764,52	11 764,52	11 764,52	
Под-группа проектов	002.02.01.124	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20315																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 167,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 167,86	16 167,86	16 167,86	16 167,86	16 167,86	16 167,86	16 167,86	16 167,86	16 167,86	
Под-группа проектов	002.02.01.125	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20401																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 342,32	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 342,32	3 342,32	3 342,32	3 342,32	3 342,32	
Под-группа проектов	002.02.01.126	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20401																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 456,67	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 456,67	1 456,67	1 456,67	1 456,67	1 456,67	
Под-группа проектов	002.02.01.127	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20402																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	
Под-группа проектов	002.02.01.128	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20402																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	
Под-группа проектов	002.02.01.129	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20403																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 673,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	
Под-группа проектов	002.02.01.130	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29001																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	56 102,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	
Под-группа проектов	002.02.01.131	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29006																					
Всего стоимость		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 395,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группы проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	
Под-группа проектов	002.02.01.132	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 535,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	
Под-группа проектов	002.02.01.133	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 850,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	
Под-группа проектов	002.02.01.134	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 140,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	
Под-группа проектов	002.02.01.135	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 804,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 804,07	3 804,07	3 804,07	3 804,07	3 804,07	3 804,07	3 804,07	3 804,07	3 804,07	3 804,07	
Под-группа проектов	002.02.01.136	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 711,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	
Под-группа проектов	002.02.01.137	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 052,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	
Под-группа проектов	002.02.01.138	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 251,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	
Под-группа проектов	002.02.01.139	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29008																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 072,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	
Под-группа проектов	002.02.01.140	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 849,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	
Под-группа проектов	002.02.01.141	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 166,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	
Под-группа проектов	002.02.01.142	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29017																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 203,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	
Под-группа проектов	002.02.01.143	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 826,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	
Под-группа проектов	002.02.01.144	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30101																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 983,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	
Под-группа проектов	002.02.01.145	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30103																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 630,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	
Под-группа проектов	002.02.01.146	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30125																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	915,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	915,11	915,11	915,11	915,11	915,11	915,11	915,11	915,11	915,11	915,11	915,11	
Под-группа	002.02.01.147	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30306																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
проектов		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 603,44	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 603,44	1 603,44	1 603,44	1 603,44	1 603,44	
Под-группа проектов 002.02.01.148	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30403																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 276,88	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 276,88	1 276,88	1 276,88	
Под-группа проектов 002.02.01.149	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39002																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 228,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	
Под-группа проектов 002.02.01.150	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39025																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 549,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	
Под-группа проектов 002.02.01.151	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39025																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 092,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	
Под-группа проектов 002.02.01.152	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40101																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 006,21	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 006,21	5 006,21	
Под-группа проектов 002.02.01.153	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40115																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 515,36	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 515,36	3 515,36	3 515,36	3 515,36	3 515,36	
Под-группа проектов 002.02.01.154	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40403																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	632,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	632,10	632,10	632,10	632,10	632,10	632,10	
Под-	002.02.01.1	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40403																				

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	55																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 755,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 755,75	7 755,75	7 755,75	7 755,75	7 755,75	7 755,75	
Под-группа проектов	002.02.01.156	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50133																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 376,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	
Под-группа проектов	002.02.01.157	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50133																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 238,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	
Под-группа проектов	002.02.01.158	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50135																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 048,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 048,66	5 048,66	5 048,66	5 048,66	5 048,66	5 048,66	
Под-группа проектов	002.02.01.159	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50142																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 425,35	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 425,35	1 425,35	
Под-группа проектов	002.02.01.160	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50142																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 686,26	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 686,26	8 686,26	
Под-группа проектов	002.02.01.161	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50147																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 210,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	
Под-группа проектов	002.02.01.162	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50166																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	498,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	498,74	498,74	498,74	498,74	498,74	498,74	498,74	498,74	498,74	498,74	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	002.02.01.163	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50170																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 786,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 786,68	3 786,68	3 786,68	3 786,68	3 786,68	3 786,68	3 786,68	3 786,68	3 786,68	
Под-группа проектов	002.02.01.164	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50330																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	592,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	592,63	592,63	592,63	592,63	592,63	592,63	592,63	592,63	592,63	
Под-группа проектов	002.02.01.165	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50402																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 072,10	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 072,10	5 072,10	5 072,10	
Под-группа проектов	002.02.01.166	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50407																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 324,16	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 324,16	2 324,16	2 324,16	2 324,16	2 324,16	
Под-группа проектов	002.02.01.167	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59002																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 214,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	
Под-группа проектов	002.02.01.168	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59028																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	69 956,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	
Под-группа проектов	002.02.01.169	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59028																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 655,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	
Под-группа проектов	002.02.01.170	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59028																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	497,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
накопленным итогом																							
Под-группа проектов	002.02.01.171	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59031																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 693,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	
Под-группа проектов	002.02.01.172	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59032																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 462,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	
Под-группа проектов	002.02.01.173	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60108																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 038,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 038,73	4 038,73	4 038,73	4 038,73	4 038,73	4 038,73	4 038,73	
Под-группа проектов	002.02.01.174	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 676,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 676,84	36 676,84	36 676,84	36 676,84	36 676,84	36 676,84	36 676,84	
Под-группа проектов	002.02.01.175	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60144																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 283,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	
Под-группа проектов	002.02.01.176	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60145																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 566,96	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 566,96	2 566,96	2 566,96	2 566,96	
Под-группа проектов	002.02.01.177	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60148																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 781,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	
Под-группа проектов	002.02.01.178	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60702																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 110,22	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 110,22	2 110,22	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группы проектов накопленным итогом		руб.																					
Под-группа проектов	002.02.01.179	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60710																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 346,24	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 346,24	5 346,24	5 346,24	5 346,24	5 346,24	
Под-группа проектов	002.02.01.180	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60711																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 353,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 353,07	13 353,07	13 353,07	13 353,07	13 353,07	13 353,07	
Под-группа проектов	002.02.01.181	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60711																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 469,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 469,56	4 469,56	4 469,56	4 469,56	4 469,56	4 469,56	
Под-группа проектов	002.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 443,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	-
Под-группа проектов	002.02.02.182	Строительство перемычки от ТПНС по Талалихина, 22 до теплотрассы по ул. Грибоедова																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 443,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	
Под-группа проектов	002.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	16 449,39	7 064,77	398 223,50	336 259,11	462 838,62	467 083,08	435 518,84	536 120,24	439 758,71	474 034,38	473 099,11	637 730,73	708 662,38	699 535,66	739 289,86	833 241,26	683 720,09	772 884,59	945 115,66	897 165,13	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	16449,39	7064,77	398223,5018	336259,1148	462838,6202	467083,08	435518,8357	536120,2443	439758,7087	474034,381	473099,1135	637730,7275	708662,3772	699535,6565	739289,8641	833241,2628	683720,0872	772884,5875	945115,6595	897165,1302	-
Под-группа проектов	002.02.03.183	Реконструкция тепловых сетей от Вр. 2 по ул. Самарская до Вр. 69 по ул. Грибоедова																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	11 822,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	
Под-группа проектов	002.02.03.184	Реконструкция тепловых сетей по ул. Краснознамённая, 3 (школа № 81), ул. Краснознамённая, 3а (начальная школа-сад № 81)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 922,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	
Под-группа проектов	002.02.03.185	Реконструкция тепловых сетей по ул. Шевченко, 3 (д/сад № 59)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	491,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	
Под-группа проектов	002.02.03.186	Реконструкция тепловых сетей по ул. Талалихина, 29а (школа № 119)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 213,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	
Под-группа проектов	002.02.03.187	от котельной п. Загородный																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 662,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	
Под-группа проектов	002.02.03.188	от Вр.-104 до ТК-138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 064,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	
Под-группа проектов	002.02.03.189	от ТК-44/1 до ТК-46																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 498,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	
Под-группа проектов	002.02.03.190	от Вр.-400 до Вр.-3/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 281,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	
Под-группа проектов	002.02.03.191	от Вр.-16 в сторону Вр.-15 по ул. Талалихина																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	604,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	
Под-группа проектов	002.02.03.192	от Вр.-26 до Вр.-32 (по ул. 2-я Кировская)																					
Всего стоимость		тыс.	0,00	0,00	0,00	7 595,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
группы проектов		руб.																					ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	
Под-группа проектов	002.02.03.193	в пос. Черемушки (д/сад)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	922,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	
Под-группа проектов	002.02.03.194	по ул. 5-я Северная, 208 (д/сад№392)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 198,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	
Под-группа проектов	002.02.03.195	от котельной по ул. Авиагородок , 9а до Суж.-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	740,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	
Под-группа проектов	002.02.03.196	от ТК-8 до ТК-8/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	524,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	
Под-группа проектов	002.02.03.197	По ул. Мельничная,4, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 096,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	
Под-группа проектов	002.02.03.198	По ул. Семиреченская,138 изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 163,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	
Под-группа проектов	002.02.03.199	Новостройка, 20 Б																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 547,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	
Под-группа проектов	002.02.03.200	2 Кировская, 96 ВР.119 -ВР 32																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82 175,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	
Под-группа проектов	002.02.03.201	Можайского, 1 ВР.32 - ВР 26																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 015,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 015,42	48 015,42	48 015,42	48 015,42	48 015,42	48 015,42	48 015,42	48 015,42	48 015,42	48 015,42	
Под-группа проектов	002.02.03.202	Ишимская.,14 до Волгодонской, 21																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 369,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	
Под-группа проектов	002.02.03.203	Реконструкция тепловых сетей 5 марьяновская, 46																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 821,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 821,52	6 821,52	6 821,52	6 821,52	6 821,52	6 821,52	6 821,52	6 821,52	6 821,52	6 821,52	
Под-группа проектов	002.02.03.204	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г, 31-84																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 193,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 193,41	13 193,41	13 193,41	13 193,41	13 193,41	13 193,41	13 193,41	13 193,41	13 193,41	13 193,41	
Под-группа проектов	002.02.03.205	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г, 31-84																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 787,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 787,28	3 787,28	3 787,28	3 787,28	3 787,28	3 787,28	3 787,28	3 787,28	3 787,28	3 787,28	
Под-группа проектов	002.02.03.206	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г, 31-84																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	154,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	
Под-группа проектов	002.02.03.207	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г, 31-84																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	134,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	
Под-группа	002.02.03.208	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г (военная часть)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
проектов			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 143,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	
Под-группа проектов	002.02.03.209	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г (военная часть)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 569,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	
Под-группа проектов	002.02.03.210	Реконструкция тепловых сетей т/сети от кот. 1 Красной звезды, 49																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	32 319,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	
Под-группа проектов	002.02.03.211	Реконструкция тепловых сетей т/сети от кот. 1 Красной звезды, 49																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	32 319,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	
Под-группа проектов	002.02.03.212	Реконструкция тепловых сетей 1 Тепловозная, 1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 095,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	
Под-группа проектов	002.02.03.213	Реконструкция т/сетей в п.Степной																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 939,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	
Под-группа проектов	002.02.03.214	Реконструкция т/сетей в п.Степной																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 366,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	
Под-группа проектов	002.02.03.215	Реконструкция т/сетей в п.Степной																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	44 549,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	
Под-	002.02.03.2	Реконструкция т/сетей по ул. Краснознаменная, д.2б-2в																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	16																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	17 787,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляе-мая на ин-вестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	
Под-группа проектов	002.02.03.217	Приобретение лицензии ZuLuGIS 8.0 на 12 рабочих мест																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 425,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	
Под-группа проектов	002.02.03.218	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.03)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 583,18	2 003,69	14 285,06	1 382,02	0,00	18 752,24	5 497,77	4 225,51	20 177,30	3 786,27	6 654,37	2 837,09	13 035,26	39 107,32	25 530,72	20 645,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 583,18	11 586,87	25 871,93	27 253,95	27 253,95	46 006,20	51 503,97	55 729,48	75 906,77	79 693,04	86 347,41	89 184,50	102 219,76	141 327,08	166 857,80	187 502,80	
Под-группа проектов	002.02.03.219	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.04)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	20 714,67	4 669,01	8 711,61	5 353,68	28 562,73	7 313,57	17 515,11	9 480,54	1 079,82	2 172,55	20 773,96	9 581,31	20 814,96	17 598,14	13 705,89	32 187,00	17 965,66	14 830,91	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	20 714,67	25 383,68	34 095,30	39 448,98	68 011,71	75 325,28	92 840,38	102 320,92	103 400,74	105 573,29	126 347,25	135 928,56	156 743,52	174 341,66	188 047,55	220 234,55	238 200,21	253 031,12	
Под-группа проектов	002.02.03.220	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.05)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	11 059,39	7 910,69	13 060,15	9 345,31	21 024,72	12 894,03	0,00	12 294,13	8 434,24	13 113,99	32 877,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	11 059,39	18 970,08	32 030,24	41 375,55	62 400,27	75 294,30	75 294,30	87 588,43	96 022,67	109 136,67	142 013,71	142 013,71	142 013,71	142 013,71	142 013,71	142 013,71	142 013,71	142 013,71	
Под-группа проектов	002.02.03.221	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.27)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 636,53	3 814,80	5 852,41	9 821,40	4 603,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 636,53	6 451,32	12 303,73	22 125,13	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	
Под-группа проектов	002.02.03.222	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.01)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 473,10	11 020,52	2 309,90	2 402,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 473,10	14 493,63	16 803,52	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	
Под-группа проектов	002.02.03.223	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.02)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 432,82	6 372,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 348,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 432,82	12 805,13	12 805,13	12 805,13	12 805,13	12 805,13	12 805,13	12 805,13	12 805,13	12 805,13	15 153,49	15 153,49	15 153,49	15 153,49	15 153,49	15 153,49	15 153,49	15 153,49	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	002.02.03.224	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.03)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	17 423,40	11 978,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	17 423,40	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	
Под-группа проектов	002.02.03.225	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.05)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	10 307,39	11 010,72	8 381,63	15 188,52	14 022,45	10 092,41	11 943,73	9 635,46	10 855,96	11 971,82	13 430,55	12 673,70	11 918,40	19 488,85	19 751,17	20 661,88	21 913,87	30 756,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	10 307,39	21 318,12	29 699,75	44 888,27	58 910,72	69 003,13	80 946,86	90 582,32	101 438,28	113 410,10	126 840,64	139 514,34	151 432,74	170 921,60	190 672,77	211 334,64	233 248,51	264 004,51	
Под-группа проектов	002.02.03.226	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.02)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	578,85	907,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	578,85	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	
Под-группа проектов	002.02.03.227	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.01)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 830,44	6 246,38	6 137,73	7 905,56	7 281,01	7 498,01	22 709,39	20 329,22	39 952,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 830,44	13 076,81	19 214,54	27 120,10	34 401,11	41 899,12	64 608,51	84 937,73	124 890,62	124 890,62	124 890,62	124 890,62	124 890,62	124 890,62	124 890,62	124 890,62	124 890,62	124 890,62	
Под-группа проектов	002.02.03.228	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.02)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	694,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	
Под-группа проектов	002.02.03.229	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.01)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	32 215,72	14 895,62	13 970,35	12 011,47	61 306,24	18 152,18	0,00	0,00	55 440,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	32 215,72	47 111,33	61 081,68	73 093,15	134 399,39	152 551,57	152 551,57	152 551,57	207 991,70	207 991,70	207 991,70	207 991,70	207 991,70	207 991,70	207 991,70	207 991,70	207 991,70	207 991,70	
Под-группа проектов	002.02.03.230	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.02)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	694,62	2 246,49	3 629,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	694,62	2 941,11	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	
Под-группа проектов	002.02.03.231	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.21)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	16 463,91	18 199,89	16 800,19	22 320,16	0,00	15 011,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	16 463,91	34 663,80	51 463,98	73 784,14	73 784,14	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
накопленным итогом																							
Под-группа проектов	002.02.03.232	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.36)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	15 242,65	5 552,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	15 242,65	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	
Под-группа проектов	002.02.03.233	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.01)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 081,65	0,00	262,62	789,27	3 078,15	1 296,80	887,82	0,00	1 292,57	1 036,78	1 038,63	560,69	1 123,38	606,45	420,47	2 527,29	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 081,65	1 081,65	1 344,28	2 133,55	5 211,70	6 508,50	7 396,32	7 396,32	8 688,89	9 725,67	10 764,30	11 324,99	12 448,37	13 054,81	13 475,28	16 002,58	16 002,58	16 002,58	
Под-группа проектов	002.02.03.234	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.03)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	12 615,50	0,00	25 654,05	81 070,51	0,00	70 784,41	0,00	0,00	92 638,41	90 528,45	105 737,78	65 566,64	71 869,74	75 682,03	54 936,07	39 674,94	0,00	58 255,53	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	12 615,50	12 615,50	38 269,56	119 340,07	119 340,07	190 124,47	190 124,47	190 124,47	282 762,88	373 291,33	479 029,11	544 595,75	616 465,49	692 147,53	747 083,60	786 758,54	786 758,54	845 014,07	
Под-группа проектов	002.02.03.235	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.04)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	42 360,13	12 276,18	20 381,99	59 605,90	0,00	97 480,50	19 202,26	54 267,37	23 133,78	101 991,85	100 421,99	71 775,90	45 089,15	64 708,96	62 174,50	60 010,01	56 577,09	106 172,86	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	42 360,13	54 636,31	75 018,30	134 624,20	134 624,20	232 104,70	251 306,96	305 574,33	328 708,10	430 699,95	531 121,94	602 897,84	647 986,98	712 695,95	774 870,45	834 880,45	891 457,54	997 630,40	
Под-группа проектов	002.02.03.236	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.05)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	12 212,12	28 875,56	16 301,83	60 551,29	21 740,09	52 125,05	13 757,47	0,00	0,00	57 479,75	19 861,83	34 863,77	50 668,43	35 449,15	26 815,81	22 562,30	80 797,67	58 377,09	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	12 212,12	41 087,68	57 389,51	117 940,80	139 680,89	191 805,94	205 563,41	205 563,41	205 563,41	263 043,17	282 904,99	317 768,76	368 437,19	403 886,34	430 702,15	453 264,45	534 062,11	592 439,20	
Под-группа проектов	002.02.03.237	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.27)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 348,96	3 897,11	1 582,57	0,00	3 834,77	5 656,83	2 930,92	3 339,66	5 576,12	9 084,28	2 274,69	1 741,23	3 012,49	5 257,88	11 601,66	11 589,37	7 423,92	11 339,42	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 348,96	7 246,07	8 828,64	8 828,64	12 663,41	18 320,24	21 251,16	24 590,82	30 166,94	39 251,22	41 525,91	43 267,15	46 279,63	51 537,51	63 139,17	74 728,54	82 152,46	93 491,88	
Под-группа проектов	002.02.03.238	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.43)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	850,29	926,82	969,45	1 008,23	1 048,56	1 090,50	1 134,12	1 179,49	1 226,67	1 275,73	1 326,76	1 379,83	1 435,02	1 492,43	1 552,12	1 614,21	1 678,78	1 745,93	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	850,29	1 777,11	2 746,56	3 754,79	4 803,35	5 893,85	7 027,97	8 207,46	9 434,12	10 709,85	12 036,62	13 416,45	14 851,47	16 343,90	17 896,02	19 510,23	21 189,01	22 934,93	
Под-группа проектов	002.02.03.239	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.01)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	7 375,95	8 851,46	10 888,52	8 574,67	0,00	9 587,57	2 836,68	0,00	0,00	16 903,75	4 238,02	36 186,06	27 856,77	35 904,85	31 157,81	23 000,15	36 868,65	30 738,27	Бюджетные средства / ценовая
Всего стоимость		тыс.	0,00	0,00	7 375,95	16 227,41	27 115,92	35 690,59	35 690,59	45 278,16	48 114,84	48 114,84	48 114,84	65 018,59	69 256,61	105 442,67	133 299,44	169 204,29	200 362,10	223 362,25	260 230,91	290 969,18	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций зона
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группы проектов накопленным итогом		руб.																					
Под-группа проектов	002.02.03.240	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.02)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	8 576,49	3 714,73	10 874,24	8 095,63	7 064,71	10 924,72	11 749,76	0,00	0,00	23 185,24	6 914,58	13 804,63	17 436,12	20 538,55	8 181,09	6 249,01	41 131,71	15 455,64	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	8 576,49	12 291,22	23 165,46	31 261,09	38 325,80	49 250,52	61 000,28	61 000,28	61 000,28	84 185,51	91 100,09	104 904,72	122 340,84	142 879,38	151 060,48	157 309,48	198 441,19	213 896,83	
Под-группа проектов	002.02.03.241	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.03)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	16 831,63	13 945,61	18 142,69	7 249,79	10 706,53	5 841,59	18 490,96	0,00	0,00	13 836,54	12 973,45	12 191,20	38 331,46	54 359,60	28 449,23	30 231,93	39 831,20	24 860,12	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	16 831,63	30 777,23	48 919,92	56 169,72	66 876,25	72 717,84	91 208,80	91 208,80	91 208,80	105 045,34	118 018,79	130 209,99	168 541,45	222 901,05	251 350,28	281 582,21	321 413,41	346 273,54	
Под-группа проектов	002.02.03.242	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.04)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	27 036,78	20 109,17	51 153,55	17 588,28	0,00	13 428,10	29 998,71	22 602,83	0,00	34 125,58	82 659,16	99 729,10	97 414,01	128 458,79	100 064,83	128 148,52	186 463,90	85 806,94	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	27 036,78	47 145,95	98 299,50	115 887,77	115 887,77	129 315,87	159 314,58	181 917,40	181 917,40	216 042,99	298 702,15	398 431,25	495 845,25	624 304,05	724 368,88	852 517,40	1 038 981,30	1 124 788,25	
Под-группа проектов	002.02.03.243	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.05)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	17 935,69	30 537,83	47 943,05	33 649,29	35 293,48	37 016,39	28 240,36	104 882,41	446,95	19 854,97	67 897,99	35 648,50	41 015,06	144 915,67	57 573,87	48 671,70	63 949,39	41 485,07	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	17 935,69	48 473,52	96 416,57	130 065,86	165 359,34	202 375,73	230 616,09	335 498,50	335 945,46	355 800,43	423 698,42	459 346,92	500 361,98	645 277,65	702 851,52	751 523,23	815 472,62	856 957,68	
Под-группа проектов	002.02.03.244	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.06)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	26,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	
Под-группа проектов	002.02.03.245	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.07)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	975,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	
Под-группа проектов	002.02.03.246	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.08)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	49,60	280,79	706,87	117,62	1 092,12	637,14	807,71	0,00	3 173,96	74,42	803,91	2 025,32	652,13	904,29	0,00	94,16	2 329,50	101,84	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	49,60	330,39	1 037,25	1 154,87	2 247,00	2 884,13	3 691,84	3 691,84	6 865,81	6 940,22	7 744,13	9 769,45	10 421,58	11 325,86	11 325,86	11 420,02	13 749,52	13 851,37	
Под-группа проектов	002.02.03.247	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.09)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	412,16	602,58	693,91	1 175,40	2 643,11	792,90	0,00	1 429,34	2 105,00	2 764,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства /

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	412,16	1 014,74	1 708,66	2 884,06	5 527,17	6 320,07	6 320,07	7 749,41	9 854,41	12 619,16	12 619,16	12 619,16	12 619,16	12 619,16	12 619,16	12 619,16	12 619,16	12 619,16	ценовая зона
Под-группа проектов	002.02.03.248	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.35)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	551,52	725,54	523,76	495,52	2 447,49	1 359,60	0,00	1 999,25	2 033,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	551,52	1 277,06	1 800,82	2 296,34	4 743,83	6 103,43	6 103,43	8 102,68	10 135,69	10 135,69	10 135,69	10 135,69	10 135,69	10 135,69	10 135,69	10 135,69	10 135,69	10 135,69	
Под-группа проектов	002.02.03.249	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.01)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 349,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	
Под-группа проектов	002.02.03.250	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.02)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	8 479,79	13 589,93	7 531,86	8 144,20	29 113,89	12 369,47	20 723,88	30 273,57	42 907,02	53 331,48	74 255,40	50 688,47	49 216,88	26 606,23	17 023,32	9 004,76	14 648,42	32 640,79	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	8 479,79	22 069,72	29 601,58	37 745,78	66 859,67	79 229,14	99 953,02	130 226,59	173 133,62	226 465,09	300 720,49	351 408,97	400 625,85	427 232,08	444 255,40	453 260,16	467 908,58	500 549,37	
Под-группа проектов	002.02.03.251	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.01)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	20 168,18	17 766,32	19 289,75	21 782,81	13 605,70	22 862,42	50 622,11	28 382,16	25 724,70	26 986,51	33 877,47	28 809,40	25 592,33	24 669,41	46 237,72	31 885,64	31 309,74	53 309,85	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	20 168,18	37 934,51	57 224,25	79 007,07	92 612,76	115 475,18	166 097,29	194 479,45	220 204,16	247 190,67	281 068,14	309 877,54	335 469,87	360 139,28	406 377,01	438 262,65	469 572,38	522 882,23	
Под-группа проектов	002.02.03.252	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.02)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 855,68	1 642,46	6 034,72	2 256,04	10 146,15	4 575,13	5 852,75	4 071,69	9 241,59	23 356,29	19 039,04	26 729,21	21 580,87	22 300,62	22 594,15	31 558,61	11 561,75	5 421,36	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 855,68	4 498,14	10 532,86	12 788,90	22 935,05	27 510,18	33 362,93	37 434,62	46 676,21	70 032,50	89 071,54	115 800,75	137 381,62	159 682,24	182 276,39	213 835,00	225 396,75	230 818,11	
Под-группа проектов	002.02.03.253	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.01)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 555,33	5 450,79	5 787,00	31 238,04	112 488,74	55 524,53	25 962,22	11 833,81	20 315,98	91 097,90	41 298,58	41 218,31	72 676,72	4 470,38	3 541,37	39 306,38	83 394,01	53 443,67	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 555,33	8 006,12	13 793,12	45 031,16	157 519,90	213 044,43	239 006,65	250 840,47	271 156,44	362 254,34	403 552,92	444 771,23	517 447,94	521 918,32	525 459,69	564 766,07	648 160,08	701 603,76	
Под-группа проектов	002.02.03.254	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.02)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 473,60	1 934,77	1 280,93	5 964,60	3 735,20	2 708,91	2 687,61	3 929,37	5 362,63	3 929,29	2 009,77	5 415,64	4 472,85	202,15	1 290,09	4 117,13	1 744,20	1 993,19	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 473,60	4 408,37	5 689,30	11 653,90	15 389,10	18 098,01	20 785,62	24 714,99	30 077,62	34 006,90	36 016,67	41 432,31	45 905,16	46 107,31	47 397,40	51 514,53	53 258,74	55 251,93	
Под-группа проектов	002.02.03.255	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.21)																					
Всего стоимость		тыс.	0,00	0,00	16 420,43	8 646,96	9 565,01	5 271,13	3 332,20	14 979,25	8 431,48	7 445,37	10 776,44	2 307,35	9 930,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группы проектов		руб.																					средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	16 420,43	25 067,39	34 632,40	39 903,54	43 235,74	58 214,99	66 646,47	74 091,84	84 868,28	87 175,63	97 105,70	97 105,70	97 105,70	97 105,70	97 105,70	97 105,70	97 105,70	97 105,70	
Под-группа проектов	002.02.03.256	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.36)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	12 979,45	9 313,29	5 180,89	20 585,08	10 240,82	21 739,60	21 508,43	20 681,97	32 330,07	2 694,99	26 781,95	27 738,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	12 979,45	22 292,74	27 473,63	48 058,71	58 299,53	80 039,13	101 547,56	122 229,53	154 559,59	157 254,59	184 036,54	211 774,67	211 774,67	211 774,67	211 774,67	211 774,67	211 774,67	211 774,67	
Под-группа проектов	002.02.03.257	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.39)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 225,55	0,00	0,00	1 176,23	0,00	1 928,65	2 075,93	2 572,14	202,18	18 202,39	4 055,37	2 575,00	5 469,05	3 802,08	22,20	1 583,88	5 539,78	4 081,17	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 225,55	1 225,55	1 225,55	2 401,77	2 401,77	4 330,42	6 406,36	8 978,49	9 180,67	27 383,06	31 438,44	34 013,44	39 482,49	43 284,57	43 306,77	44 890,64	50 430,42	54 511,59	
Под-группа проектов	002.02.03.258	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.39)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 063,05	1 158,73	1 212,03	1 260,51	1 310,93	1 363,37	1 417,90	1 474,62	1 533,60	1 594,95	1 658,75	1 725,10	1 794,10	1 865,86	1 940,50	2 018,12	2 098,84	2 182,80	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 063,05	2 221,78	3 433,81	4 694,32	6 005,25	7 368,62	8 786,52	10 261,14	11 794,75	13 389,69	15 048,44	16 773,54	18 567,63	20 433,50	22 374,00	24 392,11	26 490,96	28 673,75	
Под-группа проектов	002.02.03.259	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.08)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	460,69	0,00	787,87	3 080,95	2 963,23	2 539,07	0,00	0,00	0,00	10 603,60	0,00	0,00	0,00	186,07	420,47	2 632,60	1 348,73	2 128,37	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	460,69	460,69	1 248,56	4 329,51	7 292,74	9 831,81	9 831,81	9 831,81	9 831,81	20 435,41	20 435,41	20 435,41	20 435,41	20 621,48	21 041,95	23 674,54	25 023,28	27 151,64	
Под-группа проектов	002.02.03.260	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.01)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106,24	121,54	139,04	159,06	181,96	208,17	238,14	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106,24	227,77	366,81	525,87	707,83	916,00	1 154,14	
Под-группа проектов	002.02.03.261	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.03)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 790,23	14 632,02	16 739,03	19 149,45	21 906,97	25 061,58	28 670,45	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 790,23	27 422,25	44 161,28	63 310,73	85 217,71	110 279,29	138 949,73	
Под-группа проектов	002.02.03.262	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.04)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 319,81	15 237,86	17 432,11	19 942,34	22 814,04	26 099,26	29 857,55	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 319,81	28 557,67	45 989,79	65 932,13	88 746,16	114 845,42	144 702,97	
Под-группа проектов	002.02.03.263	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.05)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 336,33	6 104,76	6 983,85	7 989,52	9 140,01	10 456,17	11 961,86	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 336,33	11 441,09	18 424,93	26 414,45	35 554,46	46 010,63	57 972,49	
Под-группа проектов	002.02.03.264	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.27)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 631,40	1 866,32	2 135,07	2 442,52	2 794,24	3 196,61	3 656,92	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 631,40	3 497,71	5 632,78	8 075,29	10 869,53	14 066,14	17 723,06	
Под-группа проектов	002.02.03.265	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.43)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	204,32	233,74	267,40	305,90	349,96	400,35	458,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	204,32	438,06	705,46	1 011,36	1 361,32	1 761,67	2 219,67	
Под-группа проектов	002.02.03.266	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.01)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 774,32	4 317,82	4 939,58	5 650,88	6 464,61	7 395,52	8 460,47	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 774,32	8 092,14	13 031,72	18 682,61	25 147,22	32 542,73	41 003,20	
Под-группа проектов	002.02.03.267	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.02)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 732,25	3 125,69	3 575,79	4 090,70	4 679,76	5 353,65	6 124,58	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 732,25	5 857,94	9 433,73	13 524,43	18 204,19	23 557,84	29 682,42	
Под-группа проектов	002.02.03.268	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.03)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 768,74	5 455,44	6 241,03	7 139,74	8 167,86	9 344,03	10 689,57	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 768,74	10 224,19	16 465,22	23 604,95	31 772,81	41 116,84	51 806,41	
Под-группа проектов	002.02.03.269	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.04)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 712,35	11 110,93	12 710,90	14 541,27	16 635,21	19 030,69	21 771,10	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 712,35	20 823,28	33 534,18	48 075,45	64 710,67	83 741,35	105 512,46	
Под-группа проектов	002.02.03.270	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.05)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 675,05	13 356,26	15 279,56	17 479,82	19 996,91	22 876,47	26 170,68	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 675,05	25 031,31	40 310,87	57 790,69	77 787,60	100 664,07	126 834,75	
Под-группа	002.02.03.271	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.06)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,89	97,11	111,09	127,09	145,39	166,33	190,28	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,89	182,00	293,09	420,19	565,58	731,91	922,19	
Под-группа проектов	002.02.03.272	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.07)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,07	60,71	69,45	79,46	90,90	103,99	118,96	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,07	113,78	183,24	262,69	353,59	457,58	576,54	
Под-группа проектов	002.02.03.273	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.08)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	364,20	416,64	476,64	545,27	623,79	713,62	816,38	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	364,20	780,84	1 257,48	1 802,75	2 426,54	3 140,16	3 956,54	
Под-группа проектов	002.02.03.274	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.09)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,40	234,97	268,81	307,52	351,80	402,46	460,42	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,40	440,37	709,18	1 016,70	1 368,51	1 770,97	2 231,39	
Под-группа проектов	002.02.03.275	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.35)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	208,84	238,91	273,31	312,67	357,69	409,20	468,13	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	208,84	447,75	721,06	1 033,73	1 391,42	1 800,62	2 268,75	
Под-группа проектов	002.02.03.276	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.01)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,76	66,07	75,59	86,47	98,93	113,17	129,47	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,76	123,83	199,42	285,89	384,82	497,99	627,46	
Под-группа проектов	002.02.03.277	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.02)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 093,46	10 402,92	11 900,94	13 614,68	15 575,19	17 818,02	20 383,82	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 093,46	19 496,39	31 397,33	45 012,01	60 587,21	78 405,23	98 789,05	
Под-группа проектов	002.02.03.278	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.01)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 878,53	22 741,04	26 015,75	29 762,01	34 047,74	38 950,62	44 559,51	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 878,53	42 619,57	68 635,31	98 397,33	132 445,07	171 395,69	215 955,20	
Под-	002.02.03.2	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.02)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	79																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 946,40	2 226,69	2 547,33	2 914,14	3 333,78	3 813,85	4 363,04	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 946,40	4 173,09	6 720,42	9 634,57	12 968,35	16 782,19	21 145,23	
Под-группа проектов	002.02.03.280	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.01)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 821,55	7 803,86	8 927,61	10 213,19	11 683,89	13 366,37	15 291,12	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 821,55	14 625,41	23 553,02	33 766,21	45 450,09	58 816,46	74 107,58	
Под-группа проектов	002.02.03.281	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.02)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	880,43	1 007,21	1 152,25	1 318,18	1 507,99	1 725,15	1 973,57	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	880,43	1 887,64	3 039,90	4 358,07	5 866,07	7 591,21	9 564,78	
Под-группа проектов	002.02.03.282	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.36)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 433,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 433,80	5 433,80	5 433,80	5 433,80	5 433,80	5 433,80	5 433,80	
Под-группа проектов	002.02.03.283	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.39)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 458,45	1 668,47	1 908,73	2 183,59	2 498,03	2 857,74	3 269,26	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 458,45	3 126,93	5 035,66	7 219,24	9 717,27	12 575,01	15 844,27	
Под-группа проектов	002.02.03.284	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.39)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	343,41	392,86	449,44	514,16	588,19	672,89	769,79	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	343,41	736,28	1 185,71	1 699,87	2 288,06	2 960,96	3 730,75	
Под-группа проектов	002.02.03.285	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.08)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241,02	275,72	315,43	360,85	412,81	472,26	540,26	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241,02	516,74	832,17	1 193,02	1 605,83	2 078,08	2 618,34	
Под-группа проектов	002.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 634,32	0,00	11 255,45	0,00	0,00	0,00	4 900,56	0,00	0,00	0,00	0,00	22 428,05	0,00	0,00	170 512,43	135 119,99	0,00	66 421,97	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3634,32	3634,32	14889,7744	14889,7744	14889,7744	14889,7744	19790,33597	19790,33597	19790,33597	19790,33597	19790,33597	42218,38435	42218,38435	42218,38435	212730,8107	347850,8007	347850,8007	414272,7689	414272,7689	414272,7689	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	002.02.04.286	Реконструкция тепловых сетей от УТ-118 до УУ-122 с 2 Ø219мм на 2 Ø273мм и строительство тепловых сетей 2 Ø76мм. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом ул. Талалихина. Заявитель: ООО «Новый дом»																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 910,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	
Под-группа проектов	002.02.04.287	Реконструкция трубопровода в здании котельной. Котельная по ул. 1 Красной звезды, 49. Заявитель: ООО «ПроектТЕРРА»																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	723,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	
Под-группа проектов	002.02.04.288	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-127 до Жилой дом																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 598,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	
Под-группа проектов	002.02.04.289	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-35 до УТ-35																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 285,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 285,54	7 285,54	7 285,54	7 285,54	7 285,54	7 285,54	7 285,54	7 285,54	7 285,54	
Под-группа проектов	002.02.04.290	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-37 до Смена диаметра 10																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 142,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 142,50	15 142,50	15 142,50	15 142,50	15 142,50	15 142,50	15 142,50	15 142,50	15 142,50	
Под-группа проектов	002.02.04.291	Реконструкция участка теплотрассы от 1.03_ул. Мельничная, 2 до УТ-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 324,89	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 324,89	8 324,89	8 324,89	8 324,89	8 324,89	
Под-группа проектов	002.02.04.292	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-102/2 до УТ-104																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 555,98	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 555,98	3 555,98	3 555,98	3 555,98	3 555,98	
Под-группа проектов	002.02.04.293	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-101 до ТК-102																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 599,99	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 599,99	8 599,99	8 599,99	8 599,99	8 599,99	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
накопленным итогом																							
Под-группа проектов	002.02.04.294	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-104 до УТ-106																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 191,94	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 191,94	12 191,94	12 191,94	12 191,94	12 191,94	
Под-группа проектов	002.02.04.295	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-1/3 до ТК-101																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 476,16	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 476,16	20 476,16	20 476,16	20 476,16	20 476,16	
Под-группа проектов	002.02.04.296	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-102/1 до ТК-102/2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 825,39	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 825,39	6 825,39	6 825,39	6 825,39	6 825,39	
Под-группа проектов	002.02.04.297	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-102 до ТК-102/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 063,47	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 063,47	17 063,47	17 063,47	17 063,47	17 063,47	
Под-группа проектов	002.02.04.298	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5 до ТК-11																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 333,35	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 333,35	9 333,35	9 333,35	9 333,35	9 333,35	
Под-группа проектов	002.02.04.299	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-12 до ТК-14																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 702,24	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 702,24	10 702,24	10 702,24	10 702,24	10 702,24	
Под-группа проектов	002.02.04.300	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-11 до ТК-12																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 177,80	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 177,80	16 177,80	16 177,80	16 177,80	16 177,80	
Под-группа проектов	002.02.04.301	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-15/1 до ТК-15/2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 901,63	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 901,63	1 901,63	1 901,63	1 901,63	1 901,63	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группы проектов накопленным итогом		руб.																					
Под-группа проектов	002.02.04.302	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-15 до ТК-15/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 639,29	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 639,29	16 639,29	16 639,29	16 639,29	16 639,29	
Под-группа проектов	002.02.04.303	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-15/2 до ТК-15/2/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 327,86	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 327,86	3 327,86	3 327,86	3 327,86	3 327,86	
Под-группа проектов	002.02.04.304	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-90/2 до ТК-92																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 587,59	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 587,59	15 587,59	15 587,59	
Под-группа проектов	002.02.04.305	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-93 до ТК-98																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 240,72	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 240,72	2 240,72	2 240,72	
Под-группа проектов	002.02.04.306	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-92 до ТК-93																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 540,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 540,00	5 540,00	5 540,00	
Под-группа проектов	002.02.04.307	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-90 до ТК-90/2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 871,12	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 871,12	4 871,12	4 871,12	
Под-группа проектов	002.02.04.308	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-1/2 до ТК-90																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 209,26	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 209,26	7 209,26	7 209,26	
Под-группа проектов	002.02.04.309	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-238/1 до																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	15,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	
Под-группа проектов	002.02.04.310	Реконструкция участка теплотрассы от до УТ-28/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	105,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	
Под-группа проектов	002.02.04.311	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-240 до УТ-28/3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	589,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	
Под-группа проектов	002.02.04.312	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-28/4 до УТ-243																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 806,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	
Под-группа проектов	002.02.04.313	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-28/1 до УТ-240																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 192,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	
Под-группа проектов	002.02.04.314	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-28/3 до УТ-28/4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 546,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	
Под-группа проектов	002.02.04.315	Реконструкция участка теплотрассы от Сек.зд.1 до Сек.задв.2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 429,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 429,94	11 429,94	11 429,94	11 429,94	11 429,94	11 429,94	
Под-группа проектов	002.02.04.316	Реконструкция участка теплотрассы от Сек.задв.2 до Смена диаметра 2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,69	97,69	97,69	97,69	97,69	97,69	
Под-группа проектов	002.02.04.317	Реконструкция участка теплотрассы от Смена диаметра 3 до УТ-201																					
Всего стоимость		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 861,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группы проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 861,51	5 861,51	5 861,51	5 861,51	5 861,51	5 861,51	
Под-группа проектов	002.02.04.318	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-234/1 до УТ-236/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 212,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 212,51	1 212,51	1 212,51	1 212,51	1 212,51	1 212,51	
Под-группа проектов	002.02.04.319	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-227 до УТ-228																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 196,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 196,49	5 196,49	5 196,49	5 196,49	5 196,49	5 196,49	
Под-группа проектов	002.02.04.320	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-226 до УТ-227																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 392,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 392,98	10 392,98	10 392,98	10 392,98	10 392,98	10 392,98	
Под-группа проектов	002.02.04.321	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-232/1 до УТ-27/11																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 330,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 330,41	4 330,41	4 330,41	4 330,41	4 330,41	4 330,41	
Под-группа проектов	002.02.04.322	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-225 до УТ-226																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 464,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 464,33	3 464,33	3 464,33	3 464,33	3 464,33	3 464,33	
Под-группа проектов	002.02.04.323	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-238 до УТ-238/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 117,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 117,89	3 117,89	3 117,89	3 117,89	3 117,89	3 117,89	
Под-группа проектов	002.02.04.324	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-234 до УТ-234/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 732,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 732,16	1 732,16	1 732,16	1 732,16	1 732,16	1 732,16	
Под-группа проектов	002.02.04.325	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-236/1 до УТ-237																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 203,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 203,74	14 203,74	14 203,74	14 203,74	14 203,74	14 203,74	
Под-группа проектов	002.02.04.326	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-237/1 до УТ-237/2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 676,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	
Под-группа проектов	002.02.04.327	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-237/2 до УТ-238																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 385,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 385,73	1 385,73	1 385,73	1 385,73	1 385,73	1 385,73	
Под-группа проектов	002.02.04.328	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-228 до УТ-229																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 196,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 196,49	5 196,49	5 196,49	5 196,49	5 196,49	5 196,49	
Под-группа проектов	002.02.04.329	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-232 до УТ-232/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 991,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 991,99	1 991,99	1 991,99	1 991,99	1 991,99	1 991,99	
Под-группа проектов	002.02.04.330	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-27/11 до УТ-234																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 598,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 598,25	2 598,25	2 598,25	2 598,25	2 598,25	2 598,25	
Под-группа проектов	002.02.04.331	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-220 до УТ-220-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 857,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 857,31	13 857,31	13 857,31	13 857,31	13 857,31	13 857,31	
Под-группа проектов	002.02.04.332	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-223 до ТК-224																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 684,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 684,85	2 684,85	2 684,85	2 684,85	2 684,85	2 684,85	
Под-группа	002.02.04.333	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-220-1 до УТ-221																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 936,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 936,67	4 936,67	4 936,67	4 936,67	4 936,67	4 936,67	
Под-группа проектов	002.02.04.334	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-221 до УТ-222																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 210,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 210,24	34 210,24	34 210,24	34 210,24	34 210,24	34 210,24	
Под-группа проектов	002.02.04.335	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-222 до УТ-223																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 486,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 486,84	19 486,84	19 486,84	19 486,84	19 486,84	19 486,84	
Под-группа проектов	002.02.04.336	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-224 до УТ-225																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 850,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 850,06	4 850,06	4 850,06	4 850,06	4 850,06	4 850,06	
Под-группа проектов	002.02.04.337	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-229 до УТ-230																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 062,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 062,57	6 062,57	6 062,57	6 062,57	6 062,57	6 062,57	
Под-группа проектов	002.02.04.338	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-230 до УТ-231																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 157,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 157,19	4 157,19	4 157,19	4 157,19	4 157,19	4 157,19	
Под-группа проектов	002.02.04.339	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-231 до УТ-232																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 299,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 299,12	1 299,12	1 299,12	1 299,12	1 299,12	1 299,12	
Под-группа проектов	002.02.04.340	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-237 до УТ-237/1																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 078,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 078,60	2 078,60	2 078,60	2 078,60	2 078,60	2 078,60	
Под-	002.02.04.3	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-250 до УТ-251																				

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	41																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 716,79	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 716,79	3 716,79	3 716,79	
Под-группа проектов	002.02.04.342	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-238/3 до УТ-250																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 871,66	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 871,66	3 871,66	3 871,66	
Под-группа проектов	002.02.04.343	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-28/12 до УТ-238/3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 911,45	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 911,45	9 911,45	9 911,45	
Под-группа проектов	002.02.04.344	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-238/1 до УТ-28/12																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 537,55	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 537,55	11 537,55	11 537,55	
Под-группа проектов	002.02.04.345	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-251 до УТ-254																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 935,83	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 935,83	1 935,83	1 935,83	
Под-группа проектов	002.02.04.346	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-11 до УТ-12																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 301,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	
Под-группа проектов	002.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов	002.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Под-группа проектов	002.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов	002.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

9.2.3. Реестр мероприятий ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" приведен в таблице 303.

Таблица 304 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
Группа проектов 003.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	8 482,61	39 092,44	61 032,32	63 990,69	46 353,69	0,00	0,00	1 303,60	5 591,17	0,00	31 670,28	24 432,79	0,00	0,00	0,00	0,00	21 997,06	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	8 482,61	47 575,05	108 607,37	172 598,06	218 951,75	218 951,75	218 951,75	220 255,35	225 846,52	225 846,52	257 516,81	281 949,60	281 949,60	281 949,60	281 949,60	281 949,60	303 946,65	303 946,65	303 946,65	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	8 482,61	39 092,44	61 032,32	63 990,69	46 353,69	0,00	0,00	1 303,60	5 591,17	0,00	31 670,28	24 432,79	0,00	0,00	0,00	0,00	21 997,06	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	7 068,84	0,00	15 351,30	16 183,20	0,00	0,00	0,00	1 086,34	4 659,31	0,00	26 391,90	20 360,66	0,00	0,00	0,00	0,00	18 330,88	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 086,34	4 659,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 330,88	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	7 068,84	0,00	4 700,59	2 734,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 391,90	20 360,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 650,71	13 449,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	32 577,03	35 508,97	37 142,38	38 628,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	1 413,77	6 515,41	10 172,05	10 665,12	7 725,61	0,00	0,00	217,27	931,86	0,00	5 278,38	4 072,13	0,00	0,00	0,00	0,00	3 666,18	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	1 413,77	6 515,41	10 172,05	10 665,12	7 725,61	0,00	0,00	217,27	931,86	0,00	5 278,38	4 072,13	0,00	0,00	0,00	0,00	3 666,18	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 003.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 303,60	5 591,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 997,06	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 303,60	6 894,78	6 894,78	6 894,78	6 894,78	6 894,78	6 894,78	6 894,78	6 894,78	28 891,83	28 891,83	28 891,83	-
Подгруппа проектов 003.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40117																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 591,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	
Подгруппа проектов 003.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40132																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 997,06	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 997,06	21 997,06	21 997,06	
Подгруппа проектов 003.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60103																					
Всего стоимость группы	тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 303,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов	руб.																					подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	
Подгруппа проектов 003.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 003.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	8 482,61	39 092,44	48 251,47	47 851,86	46 353,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	8482,61	39092,44	48251,47	47851,86	46353,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 003.02.03.004	от ЦТП 712																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	8 482,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляе-мая на инве-стиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	
Подгруппа проектов 003.02.03.005	от ЦТП 713																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 281,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляе-мая на инве-стиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	
Подгруппа проектов 003.02.03.006	от ЦТП 711																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 640,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляе-мая на инве-стиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	
Подгруппа проектов 003.02.03.007	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.04)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	11 912,99	12 985,15	13 582,47	14 125,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	11 912,99	24 898,14	38 480,61	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	
Подгруппа проектов 003.02.03.008	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.04)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	27 179,45	29 625,60	30 988,38	32 227,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	27 179,45	56 805,06	87 793,44	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	
Подгруппа проектов 003.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 003.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	003.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	003.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	003.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 780,85	16 138,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	24 432,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	12780,85	28919,68	28919,68	28919,68	28919,68	28919,68	28919,68	28919,68	60589,96	85022,75	85022,75	85022,75	85022,75	85022,75	85022,75	85022,75	85022,75	-
Подгруппа проектов	003.02.08.011	Модернизация оборудования ЦТП-711 по ул. Кирова, 7б (замена изношенных пластинчатых теплообменников ГВС (ALFA LAVAL) на пластинчатые теплообменники ГВС с улучшенными характеристиками (ALFA LAVAL), повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 780,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	
Подгруппа проектов	003.02.08.012	Модернизация оборудования ЦТП-713 по ул. Кирова, 8/3 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 381,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	
Подгруппа проектов	003.02.08.013	Модернизация оборудования ЦТП-712 по ул. Свободы, 54а (замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 757,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	
Подгруппа проектов	003.02.08.014	ЦТП-711 ул. Кирова,7б с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	
Подгруппа проектов	003.02.08.015	ЦТП-711 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 432,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	

9.2.4. Реестр мероприятий ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Омсктехуглерод" приведен в таблице 305.

Таблица 305 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Омсктехуглерод"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"																						
Группа проектов 004.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ООО "Омсктехуглерод" (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	183 079,76	1 525 112,36	255 075,19	212 735,12	222 405,26	236 775,27	243 600,87	250 694,47	353 748,30	435 903,50	453 049,31	337 522,25	342 598,23	364 114,97	388 733,74	401 925,66	415 860,11	438 905,13	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	183 079,76	1 708 192,11	1 963 267,31	2 176 002,43	2 398 407,68	2 635 182,95	2 878 783,82	3 129 478,30	3 483 226,60	3 919 130,10	4 372 179,41	4 709 701,67	5 052 299,90	5 416 414,87	5 805 148,61	6 207 074,26	6 622 934,38	7 061 839,50	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	183 079,76	1 525 112,36	255 075,19	212 735,12	222 405,26	236 775,27	243 600,87	250 694,47	353 748,30	435 903,50	453 049,31	337 522,25	342 598,23	364 114,97	388 733,74	401 925,66	415 860,11	438 905,13	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	3 057,78	1 107 962,50	42 101,82	0,00	967,27	5 567,46	3 585,66	1 520,39	79 102,92	138 938,09	144 253,67	38 649,62	33 174,85	41 012,52	51 031,49	51 108,23	51 367,08	58 763,94	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 282,80	1 498,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 781,03	29 990,30	34 308,90	39 249,38	44 901,29	51 367,08	58 763,94	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	943 137,88	0,00	0,00	967,27	5 567,46	3 585,66	1 520,39	2 420,06	0,00	144 253,67	7 868,59	3 184,55	6 703,62	11 782,11	6 206,93	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	3 057,78	48 776,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76 682,85	138 938,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	113 765,00	40 603,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	149 508,69	162 964,47	170 460,84	177 279,27	184 370,44	191 745,26	199 415,07	207 391,67	215 687,34	224 314,83	233 287,42	242 618,92	252 323,68	262 416,62	272 913,29	283 829,82	295 183,01	306 990,33	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	30 513,29	254 185,39	42 512,53	35 455,85	37 067,54	39 462,54	40 600,15	41 782,41	58 958,05	72 650,58	75 508,22	56 253,71	57 099,71	60 685,83	64 788,96	66 987,61	69 310,02	73 150,85	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	30 513,29	254 185,39	42 512,53	35 455,85	37 067,54	39 462,54	40 600,15	41 782,41	58 958,05	72 650,58	75 508,22	56 253,71	57 099,71	60 685,83	64 788,96	66 987,61	69 310,02	73 150,85	-
Подгруппа проектов 004.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 311,60	0,00	0,00	1 160,73	6 680,96	4 302,79	1 824,47	2 904,08	0,00	44 538,45	9 442,31	3 821,46	8 044,34	14 138,53	7 448,32	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 311,60	2 311,60	2 311,60	3 472,33	10 153,29	14 456,08	16 280,55	19 184,63	19 184,63	63 723,07	73 165,38	76 986,85	85 031,19	99 169,72	106 618,04	106 618,04	106 618,04	-
Подгруппа проектов 004.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40117																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 160,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	
Подгруппа проектов 004.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40132																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 444,95	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 444,95	3 444,95	3 444,95	
Подгруп-	004.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60103																				

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
па проек- тов																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 342,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе- ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	
Подгруп- па проек- тов	004.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60104																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	969,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе- ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	
Подгруп- па проек- тов	004.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60105																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 342,55	0,00	0,00	Плата за подключе- ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 342,55	2 342,55	2 342,55	
Подгруп- па проек- тов	004.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60106																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 824,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе- ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	
Подгруп- па проек- тов	004.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60107																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 821,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе- ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 821,46	3 821,46	3 821,46	3 821,46	3 821,46	3 821,46	
Подгруп- па проек- тов	004.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60108																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 660,82	0,00	0,00	Плата за подключе- ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 660,82	1 660,82	1 660,82	
Подгруп- па проек- тов	004.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60109																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 442,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе- ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 442,31	9 442,31	9 442,31	9 442,31	9 442,31	9 442,31	9 442,31	
Подгруп- па проек- тов	004.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60110																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 921,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе- ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 921,90	33 921,90	33 921,90	33 921,90	33 921,90	33 921,90	33 921,90	33 921,90	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов	004.02.01.011	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60111																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 044,34	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 044,34	8 044,34	8 044,34	8 044,34	8 044,34	
Подгруппа проектов	004.02.01.012	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60112																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 616,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 616,55	10 616,55	10 616,55	10 616,55	10 616,55	10 616,55	10 616,55	10 616,55	
Подгруппа проектов	004.02.01.013	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60113																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 138,53	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 138,53	14 138,53	14 138,53	14 138,53	
Подгруппа проектов	004.02.01.014	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60114																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 308,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	
Подгруппа проектов	004.02.01.015	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60115																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 372,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	
Подгруппа проектов	004.02.01.016	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 302,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	
Подгруппа проектов	004.02.01.017	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60117																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 904,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 904,08	2 904,08	2 904,08	2 904,08	2 904,08	2 904,08	2 904,08	2 904,08	2 904,08	2 904,08	
Подгруппа проектов	004.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
итогом																							
Подгруппа проектов	004.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	183 079,76	381 139,80	255 075,19	212 735,12	221 244,53	230 094,31	239 298,08	248 870,00	258 824,80	269 177,80	279 944,91	328 079,94	338 776,77	356 070,63	374 595,21	394 477,34	415 860,11	438 905,13	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	183 079,76	564 219,55	819 294,74	1 032 029,87	1 253 274,39	1 483 368,70	1 722 666,78	1 971 536,79	2 230 361,59	2 499 539,39	2 779 484,30	3 107 564,24	3 446 341,01	3 802 411,64	4 177 006,85	4 571 484,18	4 987 344,29	5 426 249,42	-
Подгруппа проектов	004.02.03.018	по ул. Моторная, 9 (школа № 108)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 797,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	
Подгруппа проектов	004.02.03.019	Реконструкция тепловых сетей 4 Транспортная, 56																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	22 976,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	
Подгруппа проектов	004.02.03.020	Реконструкция тепловых сетей 4 Транспортная, 44 - 42																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23 348,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	
Подгруппа проектов	004.02.03.021	по ул. 6 Шинная, 18																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 669,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	
Подгруппа проектов	004.02.03.022	по ул. 4-я Транспортная, 56 (школа №39)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 739,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	
Подгруппа проектов	004.02.03.023	Реконструкция тепловых сетей Моторная, 1 - 5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	48 724,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	
Подгруппа проектов	004.02.03.024	Реконструкция тепловых сетей 1 Ленинградская																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	81 904,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	средства
Подгруппа проектов 004.02.03.025	Реконструкция тепловых сетей 1 Ленинградская																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	54 614,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	
Подгруппа проектов 004.02.03.026	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.13)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	50 651,96	55 210,64	57 750,33	60 060,34	62 462,76	64 961,27	67 559,72	70 262,11	73 072,59	75 995,50	79 035,32	82 196,73	85 484,60	88 903,98	92 460,14	96 158,55	100 004,89	104 005,08	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	50 651,96	105 862,61	163 612,94	223 673,28	286 136,04	351 097,31	418 657,02	488 919,13	561 991,72	637 987,22	717 022,53	799 219,26	884 703,86	973 607,84	1 066 067,98	1 162 226,52	1 262 231,41	1 366 236,49	
Подгруппа проектов 004.02.03.027	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.14)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	40 509,37	44 155,21	46 186,35	48 033,81	49 955,16	51 953,36	54 031,50	56 192,76	58 440,47	60 778,09	63 209,21	65 737,58	68 367,08	71 101,77	73 945,84	76 903,67	79 979,82	83 179,01	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	40 509,37	84 664,58	130 850,93	178 884,74	228 839,89	280 793,26	334 824,76	391 017,52	449 457,98	510 236,07	573 445,28	639 182,86	707 549,94	778 651,71	852 597,55	929 501,22	1 009 481,03	1 092 660,04	
Подгруппа проектов 004.02.03.028	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.13)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	72 697,30	79 240,06	82 885,10	86 200,51	89 648,53	93 234,47	96 963,85	100 842,40	104 876,10	109 071,14	113 433,99	117 971,35	122 690,20	127 597,81	132 701,72	138 009,79	143 530,18	149 271,39	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	72 697,30	151 937,36	234 822,47	321 022,97	410 671,50	503 905,97	600 869,82	701 712,22	806 588,32	915 659,46	1 029 093,44	1 147 064,79	1 269 754,99	1 397 352,80	1 530 054,52	1 668 064,31	1 811 594,49	1 960 865,88	
Подгруппа проектов 004.02.03.029	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.14)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	15 551,79	16 951,45	17 731,22	18 440,47	19 178,08	19 945,21	20 743,02	21 572,74	22 435,65	23 333,07	24 266,40	25 237,05	26 246,53	27 296,39	28 388,25	29 523,78	30 704,73	31 932,92	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	15 551,79	32 503,24	50 234,46	68 674,92	87 853,01	107 798,22	128 541,23	150 113,97	172 549,62	195 882,69	220 149,09	245 386,14	271 632,67	298 929,07	327 317,32	356 841,10	387 545,83	419 478,75	
Подгруппа проектов 004.02.03.030	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.13)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 045,40	28 104,09	32 151,08	36 780,84	42 077,28	48 136,41	55 068,05	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 045,40	58 149,49	90 300,58	127 081,41	169 158,69	217 295,10	272 363,15	
Подгруппа проектов 004.02.03.031	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.14)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 891,84	7 884,26	9 019,60	10 318,42	11 804,27	13 504,09	15 448,67	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 891,84	14 776,10	23 795,70	34 114,12	45 918,39	59 422,47	74 871,15	
Подгруппа проектов 004.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 129 453,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128 565,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 129 453,85	1 129 453,85	1 129 453,85	1 129 453,85	1 129 453,85	1 129 453,85	1 129 453,85	1 129 453,85	1 129 453,85	1 258 019,81	1 258 019,81	1 258 019,81	1 258 019,81	1 258 019,81	1 258 019,81	1 258 019,81	1 258 019,81	-
Подгруппа проектов	004.02.04.032	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-1 до ТК-2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	75 173,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	
Подгруппа проектов	004.02.04.033	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-2 до ТК-5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	64 249,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	
Подгруппа проектов	004.02.04.034	Реконструкция участка теплотрассы от 3.13_ул. Барабинская, 20 до ТК-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	35 237,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	
Подгруппа проектов	004.02.04.035	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-6 до УТ-8																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	68 125,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	
Подгруппа проектов	004.02.04.036	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5 до ТК-6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	46 043,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	
Подгруппа проектов	004.02.04.037	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5/3 до ТК-5/4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128 565,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128 565,96	128 565,96	128 565,96	128 565,96	128 565,96	128 565,96	128 565,96	128 565,96	
Подгруппа проектов	004.02.04.038	Реконструкция участка теплотрассы от РДо_ТПНС-222 до ТПНС-222																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	225,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	
Подгруппа проектов	004.02.04.039	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-14 до УТ-1																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
тов																							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	37 898,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	
Подгруп-па проек-тов	004.02.04.040	Реконструкция участка теплотрассы от ТПНС-222 до РДп_ТПНС-222																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	225,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	
Подгруп-па проек-тов	004.02.04.041	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-12/4 до УТ-13																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	126 519,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	
Подгруп-па проек-тов	004.02.04.042	Реконструкция участка теплотрассы от уз_7/2 до РДо_ТПНС-222																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 177,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	
Подгруп-па проек-тов	004.02.04.043	Реконструкция участка теплотрассы от Павильон до ТК-7/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	101 934,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	
Подгруп-па проек-тов	004.02.04.044	Реконструкция участка теплотрассы от 3.14_Московка до Павильон																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	275 523,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	
Подгруп-па проек-тов	004.02.04.045	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-7/1 до уз_7/2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	54 265,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	
Подгруп-па проек-тов	004.02.04.046	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-12 до УТ-12/4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 996,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов	004.02.04.047	Реконструкция участка теплотрассы от уз_ТПНС-222 до УТ-12																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	163 095,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	
Подгруппа проектов	004.02.04.048	Реконструкция участка теплотрассы от РДп_ТПНС-222 до уз_ТПНС-222																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 177,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	
Подгруппа проектов	004.02.04.049	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-4 до ТК-5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	15 208,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	
Подгруппа проектов	004.02.04.050	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-2 до УТ-3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 439,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	
Подгруппа проектов	004.02.04.051	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-3 до УТ-3/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	25 648,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	
Подгруппа проектов	004.02.04.052	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-1 до УТ-2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 439,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	
Подгруппа проектов	004.02.04.053	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-3/1 до УТ-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	769,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	
Подгруппа проектов	004.02.04.054	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-143 до уз_144/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 078,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
итогом																							
Подгруппа проектов	004.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	004.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	004.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92 019,42	166 725,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92 019,42	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	-
Подгруппа проектов	004.02.07.055	Реконструкция ТПНС-222 (Организация нижнего уровня автоматизации ЦТП с организацией системы сбора и регистрации данных DAQ6510 и системы видеонаблюдения ЦТП с оснащением узлами учета тепловой энергии с передачи информации от нижнего уровня до организованного рабочего места оператора)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92 019,42	166 725,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92 019,42	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	
Подгруппа проектов	004.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 207,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	-
Подгруппа проектов	004.02.08.056	Модернизация оборудования ЦТП-203 по ул. Машиностроительная, 5/1 (замена смесительно-повысительных насосов отопления, циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 207,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	

9.2.5. Реестр мероприятий ЕТО № 5 АО "Омскшина"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АО "Омскшина" приведен в таблице 306.

Таблица 306. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АО «Омскшина»

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 5 АО "Омскшина"																						
Группа проектов 005.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них АО "Омскшина"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	24 859,53	27 096,89	28 343,35	29 477,08	30 656,16	31 882,41	33 157,71	34 484,02	35 863,38	37 297,91	38 789,83	40 341,42	41 955,08	43 633,28	45 378,61	47 193,76	49 081,51	51 044,77	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	24 859,53	51 956,42	80 299,77	109 776,85	140 433,01	172 315,43	205 473,13	239 957,15	275 820,52	313 118,44	351 908,26	392 249,68	434 204,76	477 838,04	523 216,65	570 410,41	619 491,92	670 536,69	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	24 859,53	27 096,89	28 343,35	29 477,08	30 656,16	31 882,41	33 157,71	34 484,02	35 863,38	37 297,91	38 789,83	40 341,42	41 955,08	43 633,28	45 378,61	47 193,76	49 081,51	51 044,77	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	20 716,28	22 580,74	23 619,46	24 564,23	25 546,80	26 568,68	27 631,42	28 736,68	29 886,15	31 081,59	32 324,86	33 617,85	34 962,56	36 361,07	37 815,51	39 328,13	40 901,26	42 537,31	
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	4 143,26	4 516,15	4 723,89	4 912,85	5 109,36	5 313,74	5 526,28	5 747,34	5 977,23	6 216,32	6 464,97	6 723,57	6 992,51	7 272,21	7 563,10	7 865,63	8 180,25	8 507,46	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	4 143,26	4 516,15	4 723,89	4 912,85	5 109,36	5 313,74	5 526,28	5 747,34	5 977,23	6 216,32	6 464,97	6 723,57	6 992,51	7 272,21	7 563,10	7 865,63	8 180,25	8 507,46	-
Подгруппа проектов 005.02.01.000		Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 005.02.02.000		Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 005.02.03.000		Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	24 859,53	27 096,89	28 343,35	29 477,08	30 656,16	31 882,41	33 157,71	34 484,02	35 863,38	37 297,91	38 789,83	40 341,42	41 955,08	43 633,28	45 378,61	47 193,76	49 081,51	51 044,77	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	24859,53	27096,89	28343,35	29477,08	30656,16	31882,41	33157,71	34484,02	35863,38	37297,91	38789,83	40341,42	41955,08	43633,28	45378,61	47193,76	49081,51	51044,77	-
Подгруппа проектов 005.02.03.001		Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.17)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	19 294,56	21 031,07	21 998,49	22 878,43	23 793,57	24 745,31	25 735,13	26 764,53	27 835,11	28 948,52	30 106,46	31 310,72	32 563,15	33 865,67	35 220,30	36 629,11	38 094,27	39 618,05	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	19 294,56	40 325,62	62 324,12	85 202,55	108 996,12	133 741,44	159 476,56	186 241,10	214 076,21	243 024,73	273 131,19	304 441,90	337 005,05	370 870,72	406 091,02	442 720,13	480 814,41	520 432,45	
Подгруппа проектов 005.02.03.002		Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.17)																				

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 564,98	6 065,82	6 344,85	6 598,65	6 862,59	7 137,10	7 422,58	7 719,48	8 028,26	8 349,39	8 683,37	9 030,70	9 391,93	9 767,61	10 158,31	10 564,65	10 987,23	11 426,72	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 564,98	11 630,80	17 975,65	24 574,30	31 436,89	38 573,99	45 996,57	53 716,05	61 744,32	70 093,71	78 777,08	87 807,78	97 199,71	106 967,32	117 125,63	127 690,28	138 677,51	150 104,23	
Подгруппа проектов	005.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	005.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	005.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	005.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	005.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

9.2.6. Реестр мероприятий ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "ПТЭ" приведен в таблице 307.

Таблица 307 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "ПТЭ"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"																						
Группа проектов 006.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них ООО "ПТЭ"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	28 988,28	10 088,64	9 596,33	10 037,76	10 439,27	10 856,84	41 947,43	13 683,14	16 321,97	12 700,97	9 709,75	13 128,93	10 502,07	10 922,15	11 359,04	11 813,40	12 285,94	12 777,37	13 288,47	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	28 988,28	39 076,92	48 673,25	58 711,01	69 150,28	80 007,13	121 954,56	135 637,70	151 959,67	164 660,64	174 370,40	187 499,33	198 001,40	208 923,55	220 282,59	232 095,99	244 381,93	257 159,30	270 447,77	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	28 988,28	10 088,64	9 596,33	10 037,76	10 439,27	10 856,84	41 947,43	13 683,14	16 321,97	12 700,97	9 709,75	13 128,93	10 502,07	10 922,15	11 359,04	11 813,40	12 285,94	12 777,37	13 288,47	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	24 156,90	1 070,56	0,00	0,00	0,00	0,00	25 546,93	1 616,99	3 424,58	0,00	0,00	2 525,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	24 156,90	1 070,56	0,00	0,00	0,00	0,00	25 546,93	1 616,99	3 424,58	0,00	0,00	2 525,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	7 336,64	7 996,94	8 364,80	8 699,39	9 047,37	9 409,26	9 785,63	10 177,06	10 584,14	8 091,46	8 415,12	8 751,72	9 101,79	9 465,87	9 844,50	10 238,28	10 647,81	11 073,72	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	4 831,38	1 681,44	1 599,39	1 672,96	1 739,88	1 809,47	6 991,24	2 280,52	2 720,33	2 116,83	1 618,29	2 188,16	1 750,34	1 820,36	1 893,17	1 968,90	2 047,66	2 129,56	2 214,74	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	4 831,38	1 681,44	1 599,39	1 672,96	1 739,88	1 809,47	6 991,24	2 280,52	2 720,33	2 116,83	1 618,29	2 188,16	1 750,34	1 820,36	1 893,17	1 968,90	2 047,66	2 129,56	2 214,74	-
Подгруппа проектов 006.02.01.000		Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	28 988,28	1 284,67	0,00	0,00	0,00	0,00	30 656,31	1 940,38	4 109,50	0,00	0,00	3 030,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	28 988,28	30 272,95	30 272,95	30 272,95	30 272,95	30 272,95	60 929,26	62 869,64	66 979,14	66 979,14	66 979,14	70 009,94	70 009,94	70 009,94	70 009,94	70 009,94	70 009,94	70 009,94	70 009,94	-
Подгруппа проектов 006.02.01.001		Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10103																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 109,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	
Подгруппа проектов 006.02.01.002		Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10134																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 030,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 030,79	3 030,79	3 030,79	3 030,79	3 030,79	3 030,79	3 030,79	3 030,79	
Подгруппа проектов 006.02.01.003		Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10166																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	580,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	
Подгруппа проектов 006.02.01.004		Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052																				

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	6 933,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	
Подгруппа проектов 006.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	8 071,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	
Подгруппа проектов 006.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 366,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	
Подгруппа проектов 006.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 680,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	
Подгруппа проектов 006.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 936,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	
Подгруппа проектов 006.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19055																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	647,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	
Подгруппа проектов 006.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19057																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	637,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	
Подгруппа проектов 006.02.01.011	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50113																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 359,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	
Подгруппа проектов 006.02.01.012	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50148																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 656,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	
Подгруппа проектов 006.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 006.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	8 803,97	9 596,33	10 037,76	10 439,27	10 856,84	11 291,12	11 742,76	12 212,47	12 700,97	9 709,75	10 098,14	10 502,07	10 922,15	11 359,04	11 813,40	12 285,94	12 777,37	13 288,47	-
Всего стоимость группы про-	тыс.	0,00	0,00	8803,97	9596,33	10037,76	10439,27	10856,84	11291,12	11742,76	12212,47	12700,97	9709,75	10098,14	10502,07	10922,15	11359,04	11813,40	12285,94	12777,37	13288,47	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ектов накопленным итогом	руб.																					
Подгруппа проектов 006.02.03.013		Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.38)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	796,29	867,96	907,88	944,20	981,97	1 021,25	1 062,10	1 104,58	1 148,76	1 194,71	1 242,50	1 292,20	1 343,89	1 397,65	1 453,55	1 511,69	1 572,16	1 635,05	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	796,29	1 664,25	2 572,13	3 516,33	4 498,30	5 519,55	6 581,64	7 686,22	8 834,99	10 029,70	11 272,20	12 564,41	13 908,30	15 305,94	16 759,50	18 271,19	19 843,35	21 478,40	
Подгруппа проектов 006.02.03.014		Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.31)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	620,55	676,40	707,52	735,82	765,25	795,86	827,70	860,80	895,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	620,55	1 296,96	2 004,48	2 740,29	3 505,55	4 301,41	5 129,10	5 989,91	6 885,14	6 885,14	6 885,14	6 885,14	6 885,14	6 885,14	6 885,14	6 885,14	6 885,14	6 885,14	
Подгруппа проектов 006.02.03.015		Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.43)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	366,08	399,03	417,38	434,08	451,44	469,50	488,28	507,81	528,12	549,25	571,22	594,07	617,83	642,54	668,25	694,98	722,78	751,69	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	366,08	765,11	1 182,50	1 616,58	2 068,02	2 537,52	3 025,80	3 533,61	4 061,74	4 610,99	5 182,21	5 776,28	6 394,11	7 036,65	7 704,90	8 399,88	9 122,65	9 874,34	
Подгруппа проектов 006.02.03.016		Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.38)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 440,28	1 569,91	1 642,13	1 707,81	1 776,12	1 847,17	1 921,06	1 997,90	2 077,81	2 160,93	2 247,36	2 337,26	2 430,75	2 527,98	2 629,10	2 734,26	2 843,63	2 957,38	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 440,28	3 010,19	4 652,32	6 360,13	8 136,26	9 983,42	11 904,48	13 902,38	15 980,19	18 141,12	20 388,48	22 725,74	25 156,48	27 684,46	30 313,56	33 047,82	35 891,45	38 848,83	
Подгруппа проектов 006.02.03.017		Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.31)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 711,74	1 865,80	1 951,63	2 029,69	2 110,88	2 195,32	2 283,13	2 374,45	2 469,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 711,74	3 577,55	5 529,17	7 558,87	9 669,75	11 865,07	14 148,20	16 522,65	18 992,08	18 992,08	18 992,08	18 992,08	18 992,08	18 992,08	18 992,08	18 992,08	18 992,08	18 992,08	
Подгруппа проектов 006.02.03.018		Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.43)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 869,02	4 217,23	4 411,22	4 587,67	4 771,18	4 962,02	5 160,50	5 366,92	5 581,60	5 804,86	6 037,06	6 278,54	6 529,68	6 790,87	7 062,50	7 345,00	7 638,81	7 944,36	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 869,02	8 086,24	12 497,46	17 085,13	21 856,31	26 818,33	31 978,83	37 345,75	42 927,35	48 732,22	54 769,28	61 047,82	67 577,50	74 368,37	81 430,88	88 775,88	96 414,69	104 359,04	
Подгруппа проектов 006.02.04.000		Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 006.02.05.000		Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 006.02.06.000		Строительство новых насосных станций																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 006.02.07.000		Реконструкция насосных станций																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 006.02.08.000		Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																				

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

9.2.7. Реестр мероприятий ЕТО № 7 АО "ОНИИП"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АО "ОНИИП" приведен в таблице 308.

Таблица 308 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АО "ОНИИП"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 7 АО "ОНИИП"																						
Группа проектов 007.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них АО "ОНИИП"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	64 310,72	65 481,59	83 281,98	71 233,49	74 082,83	77 046,14	80 127,99	83 333,11	86 666,43	90 133,09	93 738,41	121 546,71	211 368,73	183 816,34	145 681,32	155 254,72	165 750,49	216 520,14	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	64 310,72	129 792,31	213 074,29	284 307,78	358 390,61	435 436,75	515 564,73	598 897,84	685 564,27	775 697,35	869 435,76	990 982,47	1 202 351,20	1 386 167,54	1 531 848,86	1 687 103,57	1 852 854,07	2 069 374,20	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	64 310,72	65 481,59	83 281,98	71 233,49	74 082,83	77 046,14	80 127,99	83 333,11	86 666,43	90 133,09	93 738,41	121 546,71	211 368,73	183 816,34	145 681,32	155 254,72	165 750,49	216 520,14	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	3 529,90	0,00	12 323,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 048,97	91 651,05	65 311,15	30 017,20	34 339,67	39 284,58	77 638,99	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 048,97	22 936,02	26 238,81	30 017,20	34 339,67	39 284,58	44 941,56	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	3 529,90	0,00	12 323,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68 715,03	39 072,34	0,00	0,00	0,00	32 697,42	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	50 062,37	54 567,99	57 078,12	59 361,24	61 735,69	64 205,12	66 773,32	69 444,25	72 222,02	75 110,91	78 115,34	81 239,96	84 489,55	87 869,14	91 383,90	95 039,26	98 840,83	102 794,46	
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	10 718,45	10 913,60	13 880,33	11 872,25	12 347,14	12 841,02	13 354,66	13 888,85	14 444,40	15 022,18	15 623,07	20 257,78	35 228,12	30 636,06	24 280,22	25 875,79	27 625,08	36 086,69	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	10 718,45	10 913,60	13 880,33	11 872,25	12 347,14	12 841,02	13 354,66	13 888,85	14 444,40	15 022,18	15 623,07	20 257,78	35 228,12	30 636,06	24 280,22	25 875,79	27 625,08	36 086,69	-
Группа проектов 007.03.01.00.000		Тепловые сети и сооружения на них АО "ОНИИП" (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	4 235,87	0,00	14 788,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 058,76	109 981,26	78 373,38	36 020,63	41 207,61	47 141,50	93 166,78	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	4 235,87	4 235,87	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	43 082,88	153 064,14	231 437,52	267 458,15	308 665,76	355 807,26	448 974,04	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	4 235,87	0,00	14 788,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 058,76	109 981,26	78 373,38	36 020,63	41 207,61	47 141,50	93 166,78	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	3 529,90	0,00	12 323,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 048,97	91 651,05	65 311,15	30 017,20	34 339,67	39 284,58	77 638,99	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 048,97	22 936,02	26 238,81	30 017,20	34 339,67	39 284,58	44 941,56	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	3 529,90	0,00	12 323,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68 715,03	39 072,34	0,00	0,00	0,00	32 697,42	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	705,98	0,00	2 464,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 009,79	18 330,21	13 062,23	6 003,44	6 867,93	7 856,92	15 527,80	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	705,98	0,00	2 464,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 009,79	18 330,21	13 062,23	6 003,44	6 867,93	7 856,92	15 527,80	-
Подгруппа проектов 007.03.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	4 235,87	0,00	14 788,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82 458,04	46 886,81	0,00	0,00	0,00	39 236,91	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	4 235,87	4 235,87	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	101 482,16	148 368,96	148 368,96	148 368,96	148 368,96	187 605,87	-
Подгруппа проектов 007.03.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20122																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 936,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 936,73	2 936,73	2 936,73	2 936,73	2 936,73	2 936,73	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20122																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 804,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 804,87	24 804,87	24 804,87	24 804,87	24 804,87	24 804,87	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20123																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 205,15	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 205,15	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20142																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 377,96	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 377,96	8 377,96	8 377,96	8 377,96	8 377,96	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20142																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 505,31	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 505,31	35 505,31	35 505,31	35 505,31	35 505,31	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20144																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 031,75	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 031,75	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20404																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 506,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 506,03	9 506,03	9 506,03	9 506,03	9 506,03	9 506,03	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20404																					
Всего стоимость группы	тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 731,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за под-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
проектов		руб.																					ключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 731,31	6 731,31	6 731,31	6 731,31	6 731,31	6 731,31	
Подгруппа проектов	007.03.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20404																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 479,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 479,09	38 479,09	38 479,09	38 479,09	38 479,09	38 479,09	
Подгруппа проектов	007.03.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	14 788,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	
Подгруппа проектов	007.03.02.01.011	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 235,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	
Подгруппа проектов	007.03.02.01.012	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60149																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 003,54	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 003,54	3 003,54	3 003,54	3 003,54	3 003,54	
Подгруппа проектов	007.03.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	007.03.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 058,76	27 523,22	31 486,57	36 020,63	41 207,61	47 141,50	53 929,88	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24058,76258	27523,22439	31486,56871	36020,6346	41207,60598	47141,50124	53929,87742	-
Подгруппа проектов	007.03.02.03.013	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.10)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 058,76	27 523,22	31 486,57	36 020,63	41 207,61	47 141,50	53 929,88	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 058,76	51 581,99	83 068,56	119 089,19	160 296,80	207 438,30	261 368,17	
Подгруппа проектов	007.03.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	007.03.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	007.03.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	007.03.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	007.03.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов	007.09.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них АО "ОНИИП" (эксплуатируются АО "ОНИИП")																					
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	60 074,85	65 481,59	68 493,74	71 233,49	74 082,83	77 046,14	80 127,99	83 333,11	86 666,43	90 133,09	93 738,41	97 487,95	101 387,46	105 442,96	109 660,68	114 047,11	118 608,99	123 353,35	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	60 074,85	125 556,43	194 050,17	265 283,66	339 366,49	416 412,63	496 540,61	579 873,72	666 540,15	756 673,24	850 411,65	947 899,59	1 049 287,06	1 154 730,02	1 264 390,70	1 378 437,81	1 497 046,81	1 620 400,16	-
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	0,00	0,00	60 074,85	65 481,59	68 493,74	71 233,49	74 082,83	77 046,14	80 127,99	83 333,11	86 666,43	90 133,09	93 738,41	97 487,95	101 387,46	105 442,96	109 660,68	114 047,11	118 608,99	123 353,35	-
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона		тыс. руб.	0,00	0,00	50 062,37	54 567,99	57 078,12	59 361,24	61 735,69	64 205,12	66 773,32	69 444,25	72 222,02	75 110,91	78 115,34	81 239,96	84 489,55	87 869,14	91 383,90	95 039,26	98 840,83	102 794,46	
Бюджетные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	0,00	0,00	10 012,47	10 913,60	11 415,62	11 872,25	12 347,14	12 841,02	13 354,66	13 888,85	14 444,40	15 022,18	15 623,07	16 247,99	16 897,91	17 573,83	18 276,78	19 007,85	19 768,17	20 558,89	-
Прочие (НДС)		тыс. руб.	0,00	0,00	10 012,47	10 913,60	11 415,62	11 872,25	12 347,14	12 841,02	13 354,66	13 888,85	14 444,40	15 022,18	15 623,07	16 247,99	16 897,91	17 573,83	18 276,78	19 007,85	19 768,17	20 558,89	-
Подгруппа проектов	007.09.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Подгруппа проектов	007.09.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	007.09.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	60 074,85	65 481,59	68 493,74	71 233,49	74 082,83	77 046,14	80 127,99	83 333,11	86 666,43	90 133,09	93 738,41	97 487,95	101 387,46	105 442,96	109 660,68	114 047,11	118 608,99	123 353,35	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	60074,85	65481,59	68493,74	71233,49	74082,83	77046,14	80127,99	83333,11	86666,43	90133,09	93738,41	97487,95	101387,46	105442,96	109660,68	114047,11	118608,99	123353,35	-
Подгруппа проектов	007.09.02.03.013	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.10)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	27 431,27	29 900,08	31 275,48	32 526,50	33 827,56	35 180,66	36 587,89	38 051,41	39 573,46	41 156,40	42 802,66	44 514,76	46 295,35	48 147,17	50 073,06	52 075,98	54 159,02	56 325,38	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	27 431,27	57 331,34	88 606,83	121 133,33	154 960,89	190 141,56	226 729,45	264 780,85	304 354,32	345 510,72	388 313,38	432 828,14	479 123,50	527 270,66	577 343,72	629 419,70	683 578,72	739 904,09	
Подгруппа проектов	007.09.02.03.014	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.10)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	32 643,58	35 581,51	37 218,26	38 706,99	40 255,27	41 865,48	43 540,09	45 281,70	47 092,97	48 976,69	50 935,75	52 973,18	55 092,11	57 295,79	59 587,63	61 971,13	64 449,98	67 027,98	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	32 643,58	68 225,09	105 443,35	144 150,33	184 405,60	226 271,07	269 811,17	315 092,87	362 185,83	411 162,52	462 098,27	515 071,45	570 163,56	627 459,36	687 046,98	749 018,11	813 468,09	880 496,07	
Подгруппа проектов	007.09.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	007.09.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	007.09.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	007.09.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	007.09.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

9.2.8. Реестр мероприятий ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены. Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АО "Омсктрансмаш" приведен в таблице 309

Таблица 309. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АО «Омсктрансмаш»

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
Группа проектов 008.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	6 506,40	6 805,69	7 077,92	7 361,03	7 655,48	7 961,69	8 280,16	8 611,37	8 955,82	9 314,06	9 686,62	10 074,08	10 477,05	10 896,13	11 331,97	11 785,25	12 256,66	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	12 475,57	19 281,26	26 359,17	33 720,21	41 375,68	49 337,38	57 617,54	66 228,91	75 184,73	84 498,79	94 185,41	104 259,49	114 736,54	125 632,67	136 964,64	148 749,90	161 006,56	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	6 506,40	6 805,69	7 077,92	7 361,03	7 655,48	7 961,69	8 280,16	8 611,37	8 955,82	9 314,06	9 686,62	10 074,08	10 477,05	10 896,13	11 331,97	11 785,25	12 256,66	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	4 974,31	5 422,00	5 671,41	5 898,26	6 134,20	6 379,56	6 634,75	6 900,14	7 176,14	7 463,19	7 761,71	8 072,18	8 395,07	8 730,87	9 080,11	9 443,31	9 821,04	10 213,89	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	994,86	1 084,40	1 134,28	1 179,65	1 226,84	1 275,91	1 326,95	1 380,03	1 435,23	1 492,64	1 552,34	1 614,44	1 679,01	1 746,17	1 816,02	1 888,66	1 964,21	2 042,78	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	994,86	1 084,40	1 134,28	1 179,65	1 226,84	1 275,91	1 326,95	1 380,03	1 435,23	1 492,64	1 552,34	1 614,44	1 679,01	1 746,17	1 816,02	1 888,66	1 964,21	2 042,78	-
Подгруппа проектов 008.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 008.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 008.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	6 506,40	6 805,69	7 077,92	7 361,03	7 655,48	7 961,69	8 280,16	8 611,37	8 955,82	9 314,06	9 686,62	10 074,08	10 477,05	10 896,13	11 331,97	11 785,25	12 256,66	-
Всего стоимость группы проектов накопленным	тыс. руб.	0,00	0,00	5969,17	6506,40	6805,69	7077,92	7361,03	7655,48	7961,69	8280,16	8611,37	8955,82	9314,06	9686,62	10074,08	10477,05	10896,13	11331,97	11785,25	12256,66	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
итогом			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов	008.02.03.001	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.33)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	6 506,40	6 805,69	7 077,92	7 361,03	7 655,48	7 961,69	8 280,16	8 611,37	8 955,82	9 314,06	9 686,62	10 074,08	10 477,05	10 896,13	11 331,97	11 785,25	12 256,66	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	12 475,57	19 281,26	26 359,17	33 720,21	41 375,68	49 337,38	57 617,54	66 228,91	75 184,73	84 498,79	94 185,41	104 259,49	114 736,54	125 632,67	136 964,64	148 749,90	161 006,56	
Подгруппа проектов	008.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	008.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	008.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	008.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	008.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

9.2.9. Реестр мероприятий ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.2.10. Реестр мероприятий ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Теплогенерирующий комплекс" приведен таблице 310.

Таблица 310 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Теплогенерирующий комплекс"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
Группа проектов 010.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ООО "Теплогенерирующий комплекс"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	3 825,00	27 775,38	186 370,44	180 903,16	200 931,74	196 793,69	204 665,44	250 545,75	221 366,14	245 535,14	422 158,12	660 426,70	587 915,63	602 781,25	540 752,84	389 271,03	404 876,60	415 782,89	432 314,34	470 077,55	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	3 825,00	31 600,38	217 970,81	398 873,97	599 805,70	796 599,40	1 001 264,83	1 251 810,58	1 473 176,72	1 718 711,85	2 140 869,97	2 801 296,67	3 389 212,30	3 991 993,55	4 532 746,40	4 922 017,43	5 326 894,03	5 742 676,92	6 174 991,26	6 645 068,81	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	3 825,00	27 775,38	186 370,44	180 903,16	200 931,74	196 793,69	204 665,44	250 545,75	221 366,14	245 535,14	422 158,12	660 426,70	587 915,63	602 781,25	540 752,84	389 271,03	404 876,60	415 782,89	432 314,34	470 077,55	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	3 187,50	23 146,15	17 003,53	0,00	9 755,86	0,00	0,00	31 411,41	0,00	2 278,16	6 929,67	83 182,25	4 127,50	12 277,66	143 876,15	5 371,25	5 615,05	1 432,34	1 406,40	18 521,53	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	4 634,20	355,48	0,00	9 755,86	0,00	0,00	31 411,41	0,00	2 278,16	6 929,67	83 182,25	4 127,50	12 277,66	143 876,15	5 371,25	5 615,05	1 432,34	1 406,40	18 521,53	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	3 187,50	18 511,95	16 648,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона		0,00	0,00	138 305,17	150 752,63	157 687,25	163 994,74	170 554,53	177 376,71	184 471,78	202 334,45	344 868,76	467 173,33	485 802,19	490 040,06	306 751,22	319 021,27	331 782,12	345 053,41	358 855,54	373 209,77	
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	637,50	4 629,23	31 061,74	30 150,53	33 488,62	32 798,95	34 110,91	41 757,62	36 894,36	40 922,52	70 359,69	110 071,12	97 985,94	100 463,54	90 125,47	64 878,51	67 479,43	69 297,15	72 052,39	78 346,26	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	637,50	4 629,23	31 061,74	30 150,53	33 488,62	32 798,95	34 110,91	41 757,62	36 894,36	40 922,52	70 359,69	110 071,12	97 985,94	100 463,54	90 125,47	64 878,51	67 479,43	69 297,15	72 052,39	78 346,26	-
Подгруппа проектов 010.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	5 561,04	426,58	0,00	0,00	0,00	0,00	37 693,69	0,00	2 733,79	8 315,61	99 818,70	4 953,00	14 733,19	22 871,22	6 445,51	6 738,05	1 718,80	1 687,69	22 225,83	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	5 561,04	5 987,61	5 987,61	5 987,61	5 987,61	5 987,61	43 681,30	43 681,30	46 415,10	54 730,70	154 549,40	159 502,41	174 235,59	197 106,81	203 552,32	210 290,37	212 009,18	213 696,86	235 922,70	-
Подгруппа проектов 010.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50119																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 471,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 471,36	5 471,36	5 471,36	5 471,36	5 471,36	5 471,36	5 471,36	5 471,36	5 471,36	5 471,36	
Подгруппа проектов 010.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50122																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 225,83	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 225,83	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Подгруппа проектов	010.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50123																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 284,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 284,03	2 284,03	2 284,03	2 284,03	2 284,03	2 284,03	2 284,03	
Подгруппа проектов	010.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50146																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 976,86	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 976,86	2 976,86	2 976,86	2 976,86	
Подгруппа проектов	010.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50156																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 687,69	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 687,69	1 687,69	
Подгруппа проектов	010.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50302																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 977,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 977,27	3 977,27	3 977,27	3 977,27	3 977,27	3 977,27	
Подгруппа проектов	010.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50302																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 889,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 889,59	10 889,59	10 889,59	10 889,59	10 889,59	10 889,59	
Подгруппа проектов	010.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50302																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 638,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 638,36	1 638,36	1 638,36	1 638,36	1 638,36	1 638,36	
Подгруппа проектов	010.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50323																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 232,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	
Подгруппа проектов	010.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50403																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 167,59	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость груп-		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 167,59	2 167,59	2 167,59	2 167,59	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
пы проектов накопленным итогом		руб.																					
Подгруппа проектов	010.02.01.011	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50410																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 718,80	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 718,80	1 718,80	1 718,80	
Подгруппа проектов	010.02.01.012	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 445,51	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 445,51	6 445,51	6 445,51	6 445,51	6 445,51	
Подгруппа проектов	010.02.01.013	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 366,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 366,01	6 366,01	6 366,01	6 366,01	6 366,01	6 366,01	
Подгруппа проектов	010.02.01.014	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 764,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 764,09	25 764,09	25 764,09	25 764,09	25 764,09	25 764,09	25 764,09	25 764,09	25 764,09	
Подгруппа проектов	010.02.01.015	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 051,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 051,10	61 051,10	61 051,10	61 051,10	61 051,10	61 051,10	61 051,10	61 051,10	61 051,10	
Подгруппа проектов	010.02.01.016	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 457,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 457,10	8 457,10	8 457,10	8 457,10	8 457,10	8 457,10	8 457,10	8 457,10	8 457,10	
Подгруппа проектов	010.02.01.017	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 953,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 953,00	4 953,00	4 953,00	4 953,00	4 953,00	4 953,00	4 953,00	4 953,00	
Подгруппа проектов	010.02.01.018	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 200,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 200,60	6 200,60	6 200,60	6 200,60	6 200,60	6 200,60	6 200,60	
Подгруппа проектов	010.02.01.019	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 546,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 546,41	4 546,41	4 546,41	4 546,41	4 546,41	4 546,41	4 546,41	4 546,41	4 546,41	
Подгруппа проектов	010.02.01.020	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	426,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	
Подгруппа проектов	010.02.01.021	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59025																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 146,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	
Подгруппа проектов	010.02.01.022	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59025																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 414,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	
Подгруппа проектов	010.02.01.023	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60101																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 303,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	
Подгруппа проектов	010.02.01.024	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60101																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 566,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	
Подгруппа проектов	010.02.01.025	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 823,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	
Подгруппа проектов	010.02.01.026	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60122																					
Всего стоимость груп-		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 501,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
пы проектов		руб.																					подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	
Подгруппа проектов	010.02.01.027	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60307																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 844,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 844,24	2 844,24	2 844,24	2 844,24	2 844,24	2 844,24	2 844,24	2 844,24	2 844,24	2 844,24	
Подгруппа проектов	010.02.01.028	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 593,61	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 593,61	1 593,61	1 593,61	1 593,61	
Подгруппа проектов	010.02.01.029	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 248,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 248,56	6 248,56	6 248,56	6 248,56	6 248,56	6 248,56	6 248,56	
Подгруппа проектов	010.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 580,56	174 412,90	286 462,28	8 518,93	98 008,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 580,56	186 993,46	473 455,74	481 974,66	579 982,68	579 982,68	579 982,68	579 982,68	579 982,68	579 982,68	579 982,68	-
Подгруппа проектов	010.02.02.030	Реконструкция т/с с увеличением диаметра от МиниТЭЦ до УТ-1/4-5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 580,56	150 463,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 580,56	163 044,03	163 044,03	163 044,03	163 044,03	163 044,03	163 044,03	163 044,03	163 044,03	163 044,03	163 044,03	
Подгруппа проектов	010.02.02.031	Новое строительство т/с от УТ-1/4-5 до новая ТК-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 949,43	286 435,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 949,43	310 384,60	310 384,60	310 384,60	310 384,60	310 384,60	310 384,60	310 384,60	310 384,60	310 384,60	
Подгруппа проектов	010.02.02.032	Новое строительство т/с от новая ТК-1 до ЦТП взамен кот. 5.21																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,11	324,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,11	351,39	351,39	351,39	351,39	351,39	351,39	351,39	351,39	
Подгруппа проектов	010.02.02.033	Новое строительство т/с от новая ТК-1 до ЦТП взамен кот. 5.36																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 194,65	98 008,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 194,65	106 202,67	106 202,67	106 202,67	106 202,67	106 202,67	106 202,67	106 202,67	
Подгруппа проектов	010.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	165 966,20	180 903,16	189 224,70	196 793,69	204 665,44	212 852,06	221 366,14	230 220,78	239 429,62	249 006,80	258 967,07	312 850,25	368 101,47	382 825,53	398 138,55	414 064,09	430 626,65	447 851,72	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	165966,20	180903,16	189224,70	196793,69	204665,44	212852,06	221366,14	230220,78	239429,62	249006,80	258967,07	312850,25	368101,47	382825,53	398138,55	414064,09	430626,65	447851,72	-
Подгруппа проектов	010.02.03.034	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.24)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 312,86	3 611,02	3 777,13	3 928,21	4 085,34	4 248,75	4 418,70	4 595,45	4 779,27	4 970,44	5 169,26	5 376,03	5 591,07	5 814,71	6 047,30	6 289,19	6 540,76	6 802,39	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 312,86	6 923,88	10 701,01	14 629,22	18 714,56	22 963,32	27 382,02	31 977,47	36 756,74	41 727,18	46 896,44	52 272,47	57 863,54	63 678,26	69 725,56	76 014,75	82 555,51	89 357,91	
Подгруппа проектов	010.02.03.035	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Мини-ТЭЦ)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	36 124,50	39 375,70	41 186,98	42 834,46	44 547,84	46 329,76	48 182,95	50 110,26	52 114,68	54 199,26	56 367,23	58 621,92	60 966,80	63 405,47	65 941,69	68 579,36	71 322,53	74 175,43	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	36 124,50	75 500,20	116 687,19	159 521,65	204 069,49	250 399,25	298 582,20	348 692,46	400 807,14	455 006,40	511 373,63	569 995,55	630 962,35	694 367,82	760 309,51	828 888,87	900 211,40	974 386,84	
Подгруппа проектов	010.02.03.036	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Мини-ТЭЦ)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	102 171,49	111 366,93	116 489,80	121 149,40	125 995,37	131 035,19	136 276,59	141 727,66	147 396,76	153 292,64	159 424,34	165 801,31	172 433,37	179 330,70	186 503,93	193 964,09	201 722,65	209 791,56	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	102 171,49	213 538,42	330 028,22	451 177,62	577 172,99	708 208,18	844 484,77	986 212,43	1 133 609,20	1 286 901,83	1 446 326,17	1 612 127,49	1 784 560,85	1 963 891,56	2 150 395,49	2 344 359,57	2 546 082,22	2 755 873,78	
Подгруппа проектов	010.02.03.037	Реконструкция магистральных тепловых сетей котельной 5.21 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям Мини-ТЭЦ																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 359,07	22 213,43	23 101,97	24 026,05	24 987,09	25 986,57	27 026,03	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 359,07	43 572,50	66 674,46	90 700,51	115 687,60	141 674,17	168 700,20	
Подгруппа проектов	010.02.03.038	Реконструкция квартальных тепловых сетей котельной 5.21 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям Мини-ТЭЦ																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 165,43	23 052,04	23 974,12	24 933,09	25 930,41	26 967,63	28 046,33	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 165,43	45 217,47	69 191,59	94 124,68	120 055,09	147 022,72	175 069,06	
Подгруппа проектов	010.02.03.039	Реконструкция магистральных тепловых сетей котельной 5.36 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям Мини-ТЭЦ																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 350,35	9 724,37	10 113,34	10 517,87	10 938,59	11 376,13	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 350,35	19 074,72	29 188,06	39 705,93	50 644,52	62 020,65	
Подгруппа проектов	010.02.03.040	Реконструкция квартальных тепловых сетей котельной 5.36 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям Мини-ТЭЦ																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
	тов		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 386,86	34 722,33	36 111,23	37 555,68	39 057,90	40 620,22	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 386,86	68 109,19	104 220,42	141 776,10	180 834,00	221 454,22	
Подгруппа проектов	010.02.03.041	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.24)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	21 529,26	23 466,90	24 546,37	25 528,23	26 549,36	27 611,33	28 715,79	29 864,42	31 058,99	32 301,35	33 593,41	34 937,15	36 334,63	37 788,02	39 299,54	40 871,52	42 506,38	44 206,63	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	21 529,26	44 996,16	69 542,54	95 070,77	121 620,13	149 231,46	177 947,25	207 811,66	238 870,66	271 172,01	304 765,42	339 702,57	376 037,20	413 825,22	453 124,75	493 996,27	536 502,65	580 709,28	
Подгруппа проектов	010.02.03.042	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.42)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 828,08	3 082,61	3 224,41	3 353,39	3 487,52	3 627,02	3 772,11	3 922,99	4 079,91	4 243,11	4 412,83	4 589,34	4 772,92	4 963,83	5 162,39	5 368,88	5 583,64	5 806,98	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 828,08	5 910,70	9 135,11	12 488,50	15 976,02	19 603,04	23 375,15	27 298,14	31 378,05	35 621,15	40 033,98	44 623,33	49 396,24	54 360,08	59 522,46	64 891,35	70 474,98	76 281,97	
Подгруппа проектов	010.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 707,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149 780,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	11707,03257	11707,03257	11707,03257	11707,03257	11707,03257	11707,03257	11707,03257	11707,03257	11707,03257	11707,03257	161487,1868	161487,1868	161487,1868	161487,1868	161487,1868	161487,1868	-
Подгруппа проектов	010.02.04.043	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-22/2-1 до УТ-22/2-2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 076,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	
Подгруппа проектов	010.02.04.044	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-9б до УТ-9б-2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	630,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	
Подгруппа проектов	010.02.04.045	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6/1 до т.1 (ПНС-101)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86 662,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86 662,51	86 662,51	86 662,51	86 662,51	86 662,51	86 662,51	
Подгруппа проектов	010.02.04.046	Реконструкция участка теплотрассы от т.1 (ПНС-101) до ТПНС-101																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 969,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 969,89	4 969,89	4 969,89	4 969,89	4 969,89	4 969,89	
Подгруп-	010.02.04.04	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-6* до УТ-6/1																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
па проектов	7																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 988,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 988,91	6 988,91	6 988,91	6 988,91	6 988,91	6 988,91	
Подгруппа проектов	010.02.04.048	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6 до ТК-6*																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 977,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 977,82	13 977,82	13 977,82	13 977,82	13 977,82	13 977,82	
Подгруппа проектов	010.02.04.049	Реконструкция участка теплотрассы от ТПНС-101 до УТ-6/1-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 397,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 397,78	1 397,78	1 397,78	1 397,78	1 397,78	1 397,78	
Подгруппа проектов	010.02.04.050	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6/1-1 до УТ-6/2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 783,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 783,23	35 783,23	35 783,23	35 783,23	35 783,23	35 783,23	
Подгруппа проектов	010.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 825,00	22 214,34	19 977,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3825	26039,34	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	-
Подгруппа проектов	010.02.05.051	Реконструкция внутриплощадочных тепловых сетей котельной по ул. 22-го Партсъезда, 97																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 825,00	22 214,34	19 977,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 825,00	26 039,34	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	
Подгруппа проектов	010.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	010.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов	010.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25138,92	315476,63	177189,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25138,92	340615,54	517805,35	517805,35	517805,35	517805,35	517805,35	517805,35	517805,35	-
Подгруппа проектов	010.02.08.052	Строительство ЦТП (30 Гкал/ч) взамен котельной 5.21																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 138,92	300 661,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 138,92	325 800,34	325 800,34	325 800,34	325 800,34	325 800,34	325 800,34	325 800,34	325 800,34	
Подгруппа проектов	010.02.08.053	Строительство ЦТП (17 Гкал/ч) взамен котельной 5.36																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 815,20	177 189,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 815,20	192 005,00	192 005,00	192 005,00	192 005,00	192 005,00	192 005,00	192 005,00	

9.2.11. Реестр мероприятий ЕТО № 11 Омский РВПиС

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Тепловая компания" приведен в таблице 311.

Таблица 311 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Тепловая компания"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 11 Омский РВПиС																						
Группа проектов 011.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них Омский РВПиС (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 006,07	1 052,35	1 094,44	1 138,22	1 183,75	1 231,10	1 280,34	1 331,55	1 384,81	1 440,21	2 203,48	2 520,78	2 883,77	3 299,04	3 774,10	4 317,57	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 929,06	2 981,41	4 075,85	5 214,06	6 397,81	7 628,90	8 909,24	10 240,80	11 625,61	13 065,82	15 269,30	17 790,08	20 673,85	23 972,89	27 746,99	32 064,56	32 064,56	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 006,07	1 052,35	1 094,44	1 138,22	1 183,75	1 231,10	1 280,34	1 331,55	1 384,81	1 440,21	2 203,48	2 520,78	2 883,77	3 299,04	3 774,10	4 317,57	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 836,23	2 100,65	2 403,15	2 749,20	3 145,08	3 597,97	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 836,23	2 100,65	2 403,15	2 749,20	3 145,08	3 597,97	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	769,16	838,39	876,95	912,03	948,51	986,45	1 025,91	1 066,95	1 109,63	1 154,01	1 200,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	153,83	167,68	175,39	182,41	189,70	197,29	205,18	213,39	221,93	230,80	240,03	367,25	420,13	480,63	549,84	629,02	719,59	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	153,83	167,68	175,39	182,41	189,70	197,29	205,18	213,39	221,93	230,80	240,03	367,25	420,13	480,63	549,84	629,02	719,59	0,00	-
Подгруппа проектов 011.02.01.000		Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 011.02.02.000		Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 011.02.03.000		Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 006,07	1 052,35	1 094,44	1 138,22	1 183,75	1 231,10	1 280,34	1 331,55	1 384,81	1 440,21	2 203,48	2 520,78	2 883,77	3 299,04	3 774,10	4 317,57	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	922,9965544	1006,066244	1052,345292	1094,439103	1138,216667	1183,745334	1231,095147	1280,338953	1331,552511	1384,814612	1440,207196	2203,480372	2520,781546	2883,774088	3299,037557	3774,098965	4317,569216	0	-
Подгруппа проек-	011.02.03.001	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.09)																				

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
тов																							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 006,07	1 052,35	1 094,44	1 138,22	1 183,75	1 231,10	1 280,34	1 331,55	1 384,81	1 440,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 929,06	2 981,41	4 075,85	5 214,06	6 397,81	7 628,90	8 909,24	10 240,80	11 625,61	13 065,82	13 065,82	13 065,82	13 065,82	13 065,82	13 065,82	13 065,82	13 065,82	
Подгруп-па проек-тов	011.02.03.002	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.09)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 203,48	2 520,78	2 883,77	3 299,04	3 774,10	4 317,57	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 203,48	4 724,26	7 608,04	10 907,07	14 681,17	18 998,74	18 998,74	
Подгруп-па проек-тов	011.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруп-па проек-тов	011.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруп-па проек-тов	011.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруп-па проек-тов	011.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруп-па проек-тов	011.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

9.2.12. Реестр мероприятий ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО «Малая генерация» приведен в таблице 312.

Таблица 312 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО «Малая генерация»

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»																						
Группа проектов 012.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ООО «Малая генерация» (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	64 555,64	8 318,86	9 067,56	9 484,67	9 864,06	15 701,02	10 668,96	11 095,72	11 539,55	12 001,13	12 481,18	12 980,43	16 774,12	19 189,59	23 760,91	25 114,11	28 730,54	32 867,74	37 600,70	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	64 555,64	72 874,51	81 942,07	91 426,74	101 290,79	116 991,81	127 660,78	138 756,50	150 296,05	162 297,18	174 778,36	187 758,79	204 532,91	223 722,50	247 483,41	272 597,52	301 328,06	334 195,81	371 796,50	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	64 555,64	8 318,86	9 067,56	9 484,67	9 864,06	15 701,02	10 668,96	11 095,72	11 539,55	12 001,13	12 481,18	12 980,43	16 774,12	19 189,59	23 760,91	25 114,11	28 730,54	32 867,74	37 600,70	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	53 796,37	0,00	0,00	0,00	0,00	4 535,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 978,43	15 991,33	19 800,76	20 928,43	23 942,12	27 389,78	31 333,91	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 978,43	15 991,33	18 294,08	20 928,43	23 942,12	27 389,78	31 333,91	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	53 796,37	0,00	0,00	0,00	0,00	4 535,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 506,68	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	6 932,39	7 556,30	7 903,89	8 220,05	8 548,85	8 890,80	9 246,44	9 616,29	10 000,94	10 400,98	10 817,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	10 759,27	1 386,48	1 511,26	1 580,78	1 644,01	2 616,84	1 778,16	1 849,29	1 923,26	2 000,19	2 080,20	2 163,40	2 795,69	3 198,27	3 960,15	4 185,69	4 788,42	5 477,96	6 266,78	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	10 759,27	1 386,48	1 511,26	1 580,78	1 644,01	2 616,84	1 778,16	1 849,29	1 923,26	2 000,19	2 080,20	2 163,40	2 795,69	3 198,27	3 960,15	4 185,69	4 788,42	5 477,96	6 266,78	-
Подгруппа проектов 012.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	64 555,64	0,00	0,00	0,00	0,00	5 442,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 808,02	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	64 555,64	64 555,64	64 555,64	64 555,64	64 555,64	69 998,04	69 998,04	69 998,04	69 998,04	69 998,04	69 998,04	69 998,04	69 998,04	69 998,04	71 806,06	71 806,06	71 806,06	71 806,06	71 806,06	-
Подгруппа проектов 012.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10120																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 442,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	
Подгруппа проектов 012.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10405																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 808,02	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 808,02	1 808,02	1 808,02	1 808,02	1 808,02	
Подгруппа проек-	012.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60719																				

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
тов																							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 521,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	
Подгруп-па проек-тов	012.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60719																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	59 033,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	
Подгруп-па проек-тов	012.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруп-па проек-тов	012.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	8 318,86	9 067,56	9 484,67	9 864,06	10 258,62	10 668,96	11 095,72	11 539,55	12 001,13	12 481,18	12 980,43	16 774,12	19 189,59	21 952,89	25 114,11	28 730,54	32 867,74	37 600,70	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	8318,86	9067,56	9484,67	9864,06	10258,62	10668,96	11095,72	11539,55	12001,13	12481,18	12980,43	16774,12	19189,59	21952,89	25114,11	28730,54	32867,74	37600,70	-
Подгруп-па проек-тов	012.02.03.006	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.26)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 838,88	7 454,38	7 797,28	8 109,17	8 433,54	8 770,88	9 121,71	9 486,58	9 866,05	10 260,69	10 671,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 838,88	14 293,26	22 090,54	30 199,71	38 633,25	47 404,13	56 525,84	66 012,43	75 878,47	86 139,16	96 810,28	96 810,28	96 810,28	96 810,28	96 810,28	96 810,28	96 810,28	96 810,28	
Подгруп-па проек-тов	012.02.03.007	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.26)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 479,98	1 613,18	1 687,39	1 754,89	1 825,08	1 898,08	1 974,01	2 052,97	2 135,09	2 220,49	2 309,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 479,98	3 093,17	4 780,56	6 535,44	8 360,52	10 258,61	12 232,62	14 285,58	16 420,67	18 641,16	20 950,47	20 950,47	20 950,47	20 950,47	20 950,47	20 950,47	20 950,47	20 950,47	
Подгруп-па проек-тов	012.02.03.008	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.26)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 774,12	19 189,59	21 952,89	25 114,11	28 730,54	32 867,74	37 600,70	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 774,12	35 963,71	57 916,61	83 030,72	111 761,26	144 629,00	182 229,70	
Подгруп-па проек-тов	012.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруп-	012.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
па проек-тов																							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруп-па проек-тов	012.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруп-па проек-тов	012.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруп-па проек-тов	012.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

9.2.13. Реестр мероприятий ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Тепловая компания" приведен в таблице 313.

Таблица 313 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Тепловая компания"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"																						
Группа проектов 013.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	110 276,00	0,00	27 283,06	29 759,83	30 143,53	31 349,27	34 775,89	44 891,24	36 156,92	36 674,21	38 141,18	41 750,55	41 253,50	53 265,85	59 162,89	59 965,98	63 775,00	67 939,49	72 502,89	77 514,63	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	110 276,00	110 276,00	137 559,06	167 318,89	197 462,42	228 811,68	263 587,58	308 478,81	344 635,74	381 309,94	419 451,12	461 201,67	502 455,17	555 721,02	614 883,91	674 849,89	738 624,90	806 564,38	879 067,27	956 581,90	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	110 276,00	0,00	27 283,06	29 759,83	30 143,53	31 349,27	34 775,89	44 891,24	36 156,92	36 674,21	38 141,18	41 750,55	41 253,50	53 265,85	59 162,89	59 965,98	63 775,00	67 939,49	72 502,89	77 514,63	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	91 896,67	0,00	703,84	784,94	0,00	0,00	1 810,55	9 153,23	744,38	0,00	0,00	1 736,44	0,00	8 635,18	12 119,26	11 301,17	12 928,54	14 790,25	16 920,05	19 356,53	-
Амортизация	тыс. руб.	3 489,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 635,18	9 878,65	11 301,17	12 928,54	14 790,25	16 920,05	19 356,53	-
Плата за подключение	тыс. руб.	86 990,11	0,00	0,00	784,94	0,00	0,00	0,00	5 993,82	744,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 240,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	1 417,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	703,84	0,00	0,00	0,00	1 810,55	3 159,40	0,00	0,00	0,00	1 736,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	22 032,04	24 014,92	25 119,61	26 124,39	27 169,37	28 256,14	29 386,39	30 561,84	31 784,31	33 055,69	34 377,91	35 753,03	37 183,15	38 670,48	40 217,30	41 825,99	43 499,03	45 238,99	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	18 379,33	0,00	4 547,18	4 959,97	5 023,92	5 224,88	5 795,98	7 481,87	6 026,15	6 112,37	6 356,86	6 958,42	6 875,58	8 877,64	9 860,48	9 994,33	10 629,17	11 323,25	12 083,81	12 919,10	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	18 379,33	0,00	4 547,18	4 959,97	5 023,92	5 224,88	5 795,98	7 481,87	6 026,15	6 112,37	6 356,86	6 958,42	6 875,58	8 877,64	9 860,48	9 994,33	10 629,17	11 323,25	12 083,81	12 919,10	-
Группа проектов 013.03.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них МП г. Омска "Тепловая компания"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	15 776,04	16 275,25	17 023,92	17 704,87	20 585,72	22 940,87	19 915,57	20 712,20	21 540,69	24 486,03	23 298,41	34 592,56	37 053,93	39 768,94	42 770,09	46 094,37	49 783,97	53 886,95	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	15 776,04	32 051,30	49 075,21	66 780,08	87 365,81	110 306,68	130 222,25	150 934,45	172 475,14	196 961,17	220 259,58	254 852,13	291 906,07	331 675,01	374 445,09	420 539,47	470 323,44	524 210,39	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	15 776,04	16 275,25	17 023,92	17 704,87	20 585,72	22 940,87	19 915,57	20 712,20	21 540,69	24 486,03	23 298,41	34 592,56	37 053,93	39 768,94	42 770,09	46 094,37	49 783,97	53 886,95	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	703,84	0,00	0,00	0,00	1 810,55	3 159,40	0,00	0,00	0,00	1 736,44	0,00	8 635,18	9 878,65	11 301,17	12 928,54	14 790,25	16 920,05	19 356,53	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 635,18	9 878,65	11 301,17	12 928,54	14 790,25	16 920,05	19 356,53	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	703,84	0,00	0,00	0,00	1 810,55	3 159,40	0,00	0,00	0,00	1 736,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	12 442,86	13 562,71	14 186,60	14 754,06	15 344,22	15 957,99	16 596,31	17 260,16	17 950,57	18 668,59	19 415,34	20 191,95	20 999,63	21 839,61	22 713,20	23 621,73	24 566,60	25 549,26	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	2 629,34	2 712,54	2 837,32	2 950,81	3 430,95	3 823,48	3 319,26	3 452,03	3 590,11	4 081,01	3 883,07	5 765,43	6 175,66	6 628,16	7 128,35	7 682,40	8 297,33	8 981,16	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	2 629,34	2 712,54	2 837,32	2 950,81	3 430,95	3 823,48	3 319,26	3 452,03	3 590,11	4 081,01	3 883,07	5 765,43	6 175,66	6 628,16	7 128,35	7 682,40	8 297,33	8 981,16	-
Подгруппа проектов 013.03.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 013.03.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 013.03.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	15 776,04	16 275,25	17 023,92	17 704,87	20 585,72	22 940,87	19 915,57	20 712,20	21 540,69	24 486,03	23 298,41	34 592,56	37 053,93	39 768,94	42 770,09	46 094,37	49 783,97	53 886,95	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	15 776,04	16 275,25	17 023,92	17 704,87	20 585,72	22 940,87	19 915,57	20 712,20	21 540,69	24 486,03	23 298,41	34 592,56	37 053,93	39 768,94	42 770,09	46 094,37	49 783,97	53 886,95	-
Подгруппа проектов 013.03.02.03.011	Суровцева, 51 от ТК-10 до ТК-11																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 172,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	
Подгруппа проектов 013.03.02.03.012	Суровцева, 51 от ТК-11 до ТК-11/3																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 791,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	
Подгруппа проектов 013.03.02.03.013	Суровцева, 49 от ТК-11 до ТК-12																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 083,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 083,72	2 083,72	2 083,72	2 083,72	2 083,72	2 083,72	2 083,72	2 083,72	2 083,72	
Подгруппа проектов 013.03.02.03.014	Куломзинская, 85 Д/сад №329																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	844,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	
Подгруппа проектов 013.03.02.03.015	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.23)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	14 931,43	16 275,25	17 023,92	17 704,87	18 413,07	19 149,59	19 915,57	20 712,20	21 540,69	22 402,31	23 298,41	24 230,34	25 199,56	26 207,54	27 255,84	28 346,07	29 479,92	30 659,11	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	14 931,43	31 206,68	48 230,60	65 935,47	84 348,54	103 498,13	123 413,70	144 125,90	165 666,59	188 068,90	211 367,30	235 597,65	260 797,20	287 004,74	314 260,58	342 606,65	372 086,56	402 745,68	
Подгруппа проектов 013.03.02.03.016	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.23)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 362,22	11 854,38	13 561,41	15 514,25	17 748,30	20 304,05	23 227,84	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 362,22	22 216,59	35 778,00	51 292,25	69 040,54	89 344,60	112 572,44	
Подгруппа проектов 013.03.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы про-	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ектов накопленным итогом	руб.																					
Подгруппа проектов 013.03.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 013.03.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 013.03.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 013.03.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Группа проектов 013.017.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ООО "Тепловая компания"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	110 276,00	0,00	11 507,02	13 484,58	13 119,61	13 644,39	14 190,17	21 950,37	16 241,35	15 962,01	16 600,49	17 264,51	17 955,09	18 673,30	22 108,96	20 197,04	21 004,92	21 845,11	22 718,92	23 627,68	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	110 276,00	110 276,00	121 783,02	135 267,59	148 387,20	162 031,60	176 221,77	198 172,13	214 413,48	230 375,49	246 975,98	264 240,50	282 195,59	300 868,88	322 977,85	343 174,88	364 179,80	386 024,92	408 743,84	432 371,51	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	110 276,00	0,00	11 507,02	13 484,58	13 119,61	13 644,39	14 190,17	21 950,37	16 241,35	15 962,01	16 600,49	17 264,51	17 955,09	18 673,30	22 108,96	20 197,04	21 004,92	21 845,11	22 718,92	23 627,68	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	91 896,67	0,00	0,00	784,94	0,00	0,00	0,00	5 993,82	744,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 240,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	3 489,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	86 990,11	0,00	0,00	784,94	0,00	0,00	0,00	5 993,82	744,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 240,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	1 417,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	9 589,18	10 452,21	10 933,01	11 370,33	11 825,14	12 298,15	12 790,07	13 301,68	13 833,74	14 387,09	14 962,58	15 561,08	16 183,52	16 830,86	17 504,10	18 204,26	18 932,43	19 689,73	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	18 379,33	0,00	1 917,84	2 247,43	2 186,60	2 274,07	2 365,03	3 658,39	2 706,89	2 660,34	2 766,75	2 877,42	2 992,52	3 112,22	3 684,83	3 366,17	3 500,82	3 640,85	3 786,49	3 937,95	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	18 379,33	0,00	1 917,84	2 247,43	2 186,60	2 274,07	2 365,03	3 658,39	2 706,89	2 660,34	2 766,75	2 877,42	2 992,52	3 112,22	3 684,83	3 366,17	3 500,82	3 640,85	3 786,49	3 937,95	-
Подгруппа проектов 013.017.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	104 388,13	0,00	0,00	941,93	0,00	0,00	0,00	7 192,59	893,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 688,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	104 388,13	104 388,13	104 388,13	105 330,06	105 330,06	105 330,06	105 330,06	112 522,65	113 415,91	113 415,91	113 415,91	113 415,91	113 415,91	113 415,91	116 104,64	116 104,64	116 104,64	116 104,64	116 104,64	116 104,64	-
Подгруппа проектов 013.017.02.01.005	Подключение объекта капитального строительства "Обустройство Омского кадетского военного корпуса на 560 мест в квартале ул. Победы - ул. Суворова"																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	104 388,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	
Подгруппа проектов 013.017.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10118																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	941,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	
Подгруппа проектов 013.017.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10123																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 560,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	
Подгруппа проектов 013.017.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10123																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 631,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	
Подгруппа проектов 013.017.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10141																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	893,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	
Подгруппа проектов 013.017.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10331																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 688,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 688,74	2 688,74	2 688,74	2 688,74	2 688,74	2 688,74	
Подгруппа проектов 013.017.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 013.017.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	5 887,87	0,00	11 507,02	12 542,65	13 119,61	13 644,39	14 190,17	14 757,78	15 348,09	15 962,01	16 600,49	17 264,51	17 955,09	18 673,30	19 420,23	20 197,04	21 004,92	21 845,11	22 718,92	23 627,68	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	5 887,87	5 887,87	17 394,89	29 937,53	43 057,14	56 701,54	70 891,71	85 649,49	100 997,57	116 959,59	133 560,08	150 824,59	168 779,68	187 452,98	206 873,20	227 070,24	248 075,16	269 920,27	292 639,19	316 266,87	-
Подгруппа проектов 013.017.02.03.017	Реконструкция тепловых сетей																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	4 187,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	
Подгруппа проектов 013.017.02.03.018	Реконструкция тепловых сетей																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 700,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	
Подгруппа проектов 013.017.02.03.019	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.23)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	11 507,02	12 542,65	13 119,61	13 644,39	14 190,17	14 757,78	15 348,09	15 962,01	16 600,49	17 264,51	17 955,09	18 673,30	19 420,23	20 197,04	21 004,92	21 845,11	22 718,92	23 627,68	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы про-	тыс.	0,00	0,00	11 507,02	24 049,66	37 169,27	50 813,67	65 003,84	79 761,62	95 109,70	111 071,72	127 672,21	144 936,72	162 891,81	181 565,11	200 985,33	221 182,37	242 187,29	264 032,40	286 751,32	310 379,00	

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ектов накопленным итогом	руб.																					
Подгруппа проектов 013.017.02.04.000		Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 013.017.02.05.000		Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 013.017.02.06.000		Строительство новых насосных станций																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 013.017.02.07.000		Реконструкция насосных станций																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 013.017.02.08.000		Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

9.2.14. Реестр мероприятий ЕТО № 14 ООО "Мечта"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО " Мечта " приведен в таблице 314.

Таблица 314 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО " Мечта"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Проекты ЕТО № 14 ООО "Мечта"																						
Группа проектов 014.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них ООО "Мечта" (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	220,08	230,20	239,41	248,99	258,95	269,31	280,08	291,28	302,93	315,05	409,56	468,54	536,01	613,20	701,50	802,51	918,08	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	421,99	652,19	891,60	1 140,59	1 399,54	1 668,85	1 948,92	2 240,21	2 543,14	2 858,19	3 267,75	3 736,29	4 272,31	4 885,50	5 587,00	6 389,52	7 307,59	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	220,08	230,20	239,41	248,99	258,95	269,31	280,08	291,28	302,93	315,05	409,56	468,54	536,01	613,20	701,50	802,51	918,08	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	341,30	390,45	446,68	511,00	584,58	668,76	765,06	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	341,30	390,45	446,68	511,00	584,58	668,76	765,06	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	168,26	183,40	191,84	199,51	207,49	215,79	224,42	233,40	242,73	252,44	262,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	33,65	36,68	38,37	39,90	41,50	43,16	44,88	46,68	48,55	50,49	52,51	68,26	78,09	89,34	102,20	116,92	133,75	153,01	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	33,65	36,68	38,37	39,90	41,50	43,16	44,88	46,68	48,55	50,49	52,51	68,26	78,09	89,34	102,20	116,92	133,75	153,01	-
Подгруппа проектов 014.02.01.000		Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 014.02.02.000		Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 014.02.03.000		Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	220,08	230,20	239,41	248,99	258,95	269,31	280,08	291,28	302,93	315,05	409,56	468,54	536,01	613,20	701,50	802,51	918,08	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	201,90831 08	220,08005 88	230,20374 15	239,41189 12	248,98836 68	258,94790 15	269,30581 76	280,07805 03	291,28117 23	302,93241 92	315,04971 59	409,56463 07	468,54193 76	536,01197 66	613,19770 12	701,49817 02	802,51390 67	918,07590 92	-
Подгруппа проек-	014.02.03.001	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.35)																				

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
тов		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	220,08	230,20	239,41	248,99	258,95	269,31	280,08	291,28	302,93	315,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	421,99	652,19	891,60	1 140,59	1 399,54	1 668,85	1 948,92	2 240,21	2 543,14	2 858,19	2 858,19	2 858,19	2 858,19	2 858,19	2 858,19	2 858,19	2 858,19	
Подгруппа проектов 014.02.03.002	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.35)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	409,56	468,54	536,01	613,20	701,50	802,51	918,08	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	409,56	878,11	1 414,12	2 027,32	2 728,81	3 531,33	4 449,40	
Подгруппа проектов 014.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 014.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 014.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 014.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 014.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

9.2.15. Реестр мероприятий ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены. Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ПАО " Омский каучук " приведен в таблице 315.

Таблица 315. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ПАО «Омский каучук»

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"																						
Группа проектов 015.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ПАО "Омский каучук"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	70 819,14	77 192,86	80 743,73	83 973,48	87 332,42	90 825,72	94 458,75	98 237,10	102 166,58	106 253,24	110 503,37	114 923,51	119 520,45	124 301,27	129 273,32	134 444,25	139 822,02	145 414,90	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	70 819,14	148 012,00	228 755,73	312 729,21	400 061,63	490 887,35	585 346,09	683 583,19	785 749,77	892 003,01	1 002 506,38	1 117 429,89	1 236 950,34	1 361 251,60	1 490 524,92	1 624 969,16	1 764 791,18	1 910 206,08	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	70 819,14	77 192,86	80 743,73	83 973,48	87 332,42	90 825,72	94 458,75	98 237,10	102 166,58	106 253,24	110 503,37	114 923,51	119 520,45	124 301,27	129 273,32	134 444,25	139 822,02	145 414,90	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	59 015,95	64 327,38	67 286,44	69 977,90	72 777,02	75 688,10	78 715,62	81 864,25	85 138,82	88 544,37	92 086,14	95 769,59	99 600,37	103 584,39	107 727,76	112 036,87	116 518,35	121 179,08	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	11 803,19	12 865,48	13 457,29	13 995,58	14 555,40	15 137,62	15 743,12	16 372,85	17 027,76	17 708,87	18 417,23	19 153,92	19 920,07	20 716,88	21 545,55	22 407,37	23 303,67	24 235,82	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	11 803,19	12 865,48	13 457,29	13 995,58	14 555,40	15 137,62	15 743,12	16 372,85	17 027,76	17 708,87	18 417,23	19 153,92	19 920,07	20 716,88	21 545,55	22 407,37	23 303,67	24 235,82	-
Подгруппа проектов 015.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 015.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 015.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	70 819,14	77 192,86	80 743,73	83 973,48	87 332,42	90 825,72	94 458,75	98 237,10	102 166,58	106 253,24	110 503,37	114 923,51	119 520,45	124 301,27	129 273,32	134 444,25	139 822,02	145 414,90	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	70819,14	77192,86	80743,73	83973,48	87332,42	90825,72	94458,75	98237,10	102166,58	106253,24	110503,37	114923,51	119520,45	124301,27	129273,32	134444,25	139822,02	145414,90	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов	015.02.03.001	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (ТЭС)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	41 352,51	45 074,23	47 147,65	49 033,55	50 994,90	53 034,69	55 156,08	57 362,32	59 656,81	62 043,09	64 524,81	67 105,80	69 790,04	72 581,64	75 484,90	78 504,30	81 644,47	84 910,25	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	41 352,51	86 426,74	133 574,39	182 607,94	233 602,84	286 637,53	341 793,61	399 155,93	458 812,74	520 855,83	585 380,64	652 486,44	722 276,48	794 858,12	870 343,02	948 847,32	1 030 491,79	1 115 402,04	
Подгруппа проектов	015.02.03.002	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (ТЭС)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	29 466,63	32 118,63	33 596,08	34 939,93	36 337,52	37 791,03	39 302,67	40 874,77	42 509,76	44 210,15	45 978,56	47 817,70	49 730,41	51 719,63	53 788,41	55 939,95	58 177,55	60 504,65	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	29 466,63	61 585,26	95 181,34	130 121,27	166 458,79	204 249,82	243 552,49	284 427,26	326 937,02	371 147,18	417 125,74	464 943,44	514 673,86	566 393,48	620 181,90	676 121,85	734 299,40	794 804,05	
Подгруппа проектов	015.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	015.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	015.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	015.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	015.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

9.2.16. Реестр мероприятий ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "КомплексТеплоСервис" приведен в таблицеТаблица 313 316.

Таблица 316 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "КомплексТеплоСервис"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"																						
Группа проектов 016.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них ООО "КомплексТеплоСервис" (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	12 272,42	15 437,63	13 992,28	14 551,97	15 134,05	15 739,41	16 368,99	22 997,64	17 704,70	18 412,88	19 149,40	19 255,31	21 320,71	23 655,23	26 296,50	29 287,50	32 677,38	36 522,31	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	12 272,42	27 710,05	41 702,33	56 254,30	71 388,34	87 127,75	103 496,74	126 494,38	144 199,07	162 611,95	181 761,35	201 016,66	222 337,38	245 992,61	272 289,11	301 576,61	334 253,99	370 776,30	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	12 272,42	15 437,63	13 992,28	14 551,97	15 134,05	15 739,41	16 368,99	22 997,64	17 704,70	18 412,88	19 149,40	19 255,31	21 320,71	23 655,23	26 296,50	29 287,50	32 677,38	36 522,31	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 717,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 978,24	0,00	0,00	0,00	10 378,09	11 872,54	13 582,18	15 538,02	17 775,49	20 335,16	23 263,43	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 717,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 378,09	11 872,54	13 582,18	15 538,02	17 775,49	20 335,16	23 263,43	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 978,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	10 227,02	11 147,45	11 660,23	12 126,64	12 611,71	13 116,17	13 640,82	14 186,45	14 753,91	15 344,07	15 957,83	5 668,00	5 894,72	6 130,51	6 375,73	6 630,76	6 895,99	7 171,83	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	2 045,40	2 572,94	2 332,05	2 425,33	2 522,34	2 623,23	2 728,16	3 832,94	2 950,78	3 068,81	3 191,57	3 209,22	3 553,45	3 942,54	4 382,75	4 881,25	5 446,23	6 087,05	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	2 045,40	2 572,94	2 332,05	2 425,33	2 522,34	2 623,23	2 728,16	3 832,94	2 950,78	3 068,81	3 191,57	3 209,22	3 553,45	3 942,54	4 382,75	4 881,25	5 446,23	6 087,05	-
Подгруппа проектов 016.02.01.000		Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 016.02.02.000		Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 016.02.03.000		Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	12 272,42	15 437,63	13 992,28	14 551,97	15 134,05	15 739,41	16 368,99	22 997,64	17 704,70	18 412,88	19 149,40	19 255,31	21 320,71	23 655,23	26 296,50	29 287,50	32 677,38	36 522,31	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	12272,42	15437,63	13992,28	14551,97	15134,05	15739,41	16368,99	22997,64	17704,70	18412,88	19149,40	19255,31	21320,71	23655,23	26296,50	29287,50	32677,38	36522,30	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов	016.02.03.002	в п. Входной, 29/1 (д/сад №10)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 060,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	
Подгруппа проектов	016.02.03.003	Входной, 29/1 От ТК-27 до ТК-29																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 973,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	
Подгруппа проектов	016.02.03.004	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.34)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 191,34	4 568,56	4 778,71	4 969,86	5 168,66	5 375,40	5 590,42	5 814,04	6 046,60	6 288,46	6 540,00	6 801,60	7 073,66	7 356,61	7 650,88	7 956,91	8 275,19	8 606,19	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 191,34	8 759,90	13 538,62	18 508,48	23 677,14	29 052,54	34 642,96	40 457,00	46 503,60	52 792,06	59 332,06	66 133,66	73 207,32	80 563,94	88 214,81	96 171,72	104 446,91	113 053,10	
Подгруппа проектов	016.02.03.005	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.34)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	8 081,08	8 808,38	9 213,56	9 582,11	9 965,39	10 364,01	10 778,57	11 209,71	11 658,10	12 124,42	12 609,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	8 081,08	16 889,46	26 103,02	35 685,13	45 650,52	56 014,52	66 793,09	78 002,80	89 660,89	101 785,31	114 394,71	114 394,71	114 394,71	114 394,71	114 394,71	114 394,71	114 394,71	114 394,71	
Подгруппа проектов	016.02.03.006	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.34)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 453,71	14 247,05	16 298,62	18 645,62	21 330,59	24 402,20	27 916,11	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 453,71	26 700,76	42 999,38	61 645,00	82 975,59	107 377,79	135 293,90	
Подгруппа проектов	016.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	016.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	016.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
итогом																							
Подгруппа проектов	016.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	016.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

9.2.17. Реестр мероприятий ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Энергопоставка" приведен в таблице 317.

Таблица 317. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Энергопоставка"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"																						
Группа проектов 017.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них ООО "Энергопоставка"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	3 057,02	3 197,64	3 325,55	3 458,57	3 596,91	3 740,79	3 890,42	4 046,04	4 207,88	4 376,19	4 551,24	4 733,29	4 922,62	5 119,53	5 324,31	5 537,28	5 758,77	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	5 861,62	9 059,26	12 384,81	15 843,38	19 440,29	23 181,08	27 071,50	31 117,53	35 325,41	39 701,60	44 252,84	48 986,13	53 908,76	59 028,28	64 352,59	69 889,87	75 648,64	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	3 057,02	3 197,64	3 325,55	3 458,57	3 596,91	3 740,79	3 890,42	4 046,04	4 207,88	4 376,19	4 551,24	4 733,29	4 922,62	5 119,53	5 324,31	5 537,28	5 758,77	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	2 337,17	2 547,52	2 664,70	2 771,29	2 882,14	2 997,43	3 117,32	3 242,02	3 371,70	3 506,56	3 646,83	3 792,70	3 944,41	4 102,18	4 266,27	4 436,92	4 614,40	4 798,98	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	467,43	509,50	532,94	554,26	576,43	599,49	623,46	648,40	674,34	701,31	729,37	758,54	788,88	820,44	853,25	887,38	922,88	959,80	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	467,43	509,50	532,94	554,26	576,43	599,49	623,46	648,40	674,34	701,31	729,37	758,54	788,88	820,44	853,25	887,38	922,88	959,80	-
Подгруппа проектов 017.02.01.000		Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 017.02.02.000		Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 017.02.03.000		Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	3 057,02	3 197,64	3 325,55	3 458,57	3 596,91	3 740,79	3 890,42	4 046,04	4 207,88	4 376,19	4 551,24	4 733,29	4 922,62	5 119,53	5 324,31	5 537,28	5 758,77	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	2804,603921	3057,018274	3197,641114	3325,546759	3458,568629	3596,911374	3740,787829	3890,419342	4046,036116	4207,877561	4376,192663	4551,24037	4733,289984	4922,621584	5119,526447	5324,307505	5537,279805	5758,770997	-
Подгруппа 017.02.03.001		Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.19)																				

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
па проектов																							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	3 057,02	3 197,64	3 325,55	3 458,57	3 596,91	3 740,79	3 890,42	4 046,04	4 207,88	4 376,19	4 551,24	4 733,29	4 922,62	5 119,53	5 324,31	5 537,28	5 758,77	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	5 861,62	9 059,26	12 384,81	15 843,38	19 440,29	23 181,08	27 071,50	31 117,53	35 325,41	39 701,60	44 252,84	48 986,13	53 908,76	59 028,28	64 352,59	69 889,87	75 648,64	
Подгруппа проектов	017.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	017.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	017.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	017.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	017.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

9.2.18. Реестр мероприятий ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АСУСО "Омский психоневрологический интернат" приведен в таблице 318.

Таблица 318 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АСУСО "Омский психоневрологический интернат"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Проекты ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
Группа проектов 018.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них АСУСО "Омский психоневрологический интернат" (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	2 306,92	2 413,04	2 509,56	2 609,94	2 714,34	2 822,92	2 935,83	3 053,27	3 175,40	3 302,41	5 234,38	12 575,32	6 850,42	7 836,88	8 965,39	10 256,40	26 267,53	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	4 423,36	6 836,40	9 345,97	11 955,91	14 670,25	17 493,17	20 429,00	23 482,27	26 657,66	29 960,08	35 194,45	47 769,78	54 620,19	62 457,07	71 422,46	81 678,86	107 946,39	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	2 306,92	2 413,04	2 509,56	2 609,94	2 714,34	2 822,92	2 935,83	3 053,27	3 175,40	3 302,41	5 234,38	12 575,32	6 850,42	7 836,88	8 965,39	10 256,40	26 267,53	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 361,98	10 479,44	5 708,68	6 530,73	7 471,16	8 547,00	21 889,61	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 361,98	4 990,11	5 708,68	6 530,73	7 471,16	8 547,00	9 777,77	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 489,33	0,00	0,00	0,00	0,00	12 111,84	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	1 763,70	1 922,44	2 010,87	2 091,30	2 174,95	2 261,95	2 352,43	2 446,53	2 544,39	2 646,16	2 752,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	352,74	384,49	402,17	418,26	434,99	452,39	470,49	489,31	508,88	529,23	550,40	872,40	2 095,89	1 141,74	1 306,15	1 494,23	1 709,40	4 377,92	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	352,74	384,49	402,17	418,26	434,99	452,39	470,49	489,31	508,88	529,23	550,40	872,40	2 095,89	1 141,74	1 306,15	1 494,23	1 709,40	4 377,92	-
Подгруппа проектов 018.02.01.000		Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 587,20	0,00	0,00	0,00	0,00	14 534,20	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 587,20	6 587,20	6 587,20	6 587,20	6 587,20	21 121,40	-
Подгруппа проектов 018.02.01.001		Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60601																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 587,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 587,20	6 587,20	6 587,20	6 587,20	6 587,20	6 587,20	Плата за подключение
Подгруппа проектов 018.02.01.002		Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60603																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 534,20	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 534,20	Плата за подключение
Подгруппа проектов 018.02.02.000		Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 018.02.03.000		Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	2 306,92	2 413,04	2 509,56	2 609,94	2 714,34	2 822,92	2 935,83	3 053,27	3 175,40	3 302,41	5 234,38	5 988,13	6 850,42	7 836,88	8 965,39	10 256,40	11 733,33	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	2116,44	2306,92	2413,04	2509,56	2609,94	2714,34	2822,92	2935,83	3053,27	3175,40	3302,41	5234,38	5988,13	6850,42	7836,88	8965,39	10256,40	11733,33	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Подгруппа проектов	018.02.03.003	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.28)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	2 306,92	2 413,04	2 509,56	2 609,94	2 714,34	2 822,92	2 935,83	3 053,27	3 175,40	3 302,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	4 423,36	6 836,40	9 345,97	11 955,91	14 670,25	17 493,17	20 429,00	23 482,27	26 657,66	29 960,08	29 960,08	29 960,08	29 960,08	29 960,08	29 960,08	29 960,08	29 960,08	
Подгруппа проектов	018.02.03.004	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.28)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 234,38	5 988,13	6 850,42	7 836,88	8 965,39	10 256,40	11 733,33	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 234,38	11 222,50	18 072,92	25 909,80	34 875,19	45 131,59	56 864,91	
Подгруппа проектов	018.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	018.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	018.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	018.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	018.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

9.2.19. Реестр мероприятий ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» приведен в таблице 319.

Таблица 319. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																						
Группа проектов 019.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	786,09	822,25	855,14	889,35	924,92	961,92	1 000,39	1 040,41	1 082,03	1 125,31	1 170,32	1 217,13	1 265,82	1 316,45	1 369,11	1 423,87	1 480,83	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	1 507,27	2 329,52	3 184,66	4 074,01	4 998,93	5 960,85	6 961,24	8 001,65	9 083,68	10 208,98	11 379,30	12 596,43	13 862,25	15 178,70	16 547,81	17 971,68	19 452,50	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	786,09	822,25	855,14	889,35	924,92	961,92	1 000,39	1 040,41	1 082,03	1 125,31	1 170,32	1 217,13	1 265,82	1 316,45	1 369,11	1 423,87	1 480,83	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	600,99	655,08	685,21	712,62	741,12	770,77	801,60	833,66	867,01	901,69	937,76	975,27	1 014,28	1 054,85	1 097,04	1 140,92	1 186,56	1 234,02	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	120,20	131,02	137,04	142,52	148,22	154,15	160,32	166,73	173,40	180,34	187,55	195,05	202,86	210,97	219,41	228,18	237,31	246,80	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	120,20	131,02	137,04	142,52	148,22	154,15	160,32	166,73	173,40	180,34	187,55	195,05	202,86	210,97	219,41	228,18	237,31	246,80	-
Подгруппа проектов 019.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 019.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 019.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	786,09	822,25	855,14	889,35	924,92	961,92	1 000,39	1 040,41	1 082,03	1 125,31	1 170,32	1 217,13	1 265,82	1 316,45	1 369,11	1 423,87	1 480,83	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	721,18	786,09	822,250	855,14	889,35	924,92	961,92	1000,39	1040,41	1082,03	1125,31	1170,32	1217,13	1265,82	1316,45	1369,11	1423,87	1480,83	-
Подгруппа проектов 019.02.03.001	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.29)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	786,09	822,25	855,14	889,35	924,92	961,92	1 000,39	1 040,41	1 082,03	1 125,31	1 170,32	1 217,13	1 265,82	1 316,45	1 369,11	1 423,87	1 480,83	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	1 507,27	2 329,52	3 184,66	4 074,01	4 998,93	5 960,85	6 961,24	8 001,65	9 083,68	10 208,98	11 379,30	12 596,43	13 862,25	15 178,70	16 547,81	17 971,68	19 452,50	
Подгруппа проектов	019.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	019.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	019.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	019.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	019.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

9.2.20. Реестр мероприятий ЕТО № 20 АО «Русь»

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.2.21. Реестр мероприятий ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.2.22. Реестр мероприятий ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО СМТ "Стройбетон" приведен в таблице 320.

Таблица 320 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО СМТ "Стройбетон"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"																						

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Группа проектов 022.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ООО СМТ "Стройбетон"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	154 364,75	19 300,13	8 874,53	8 271,07	11 486,04	49 809,65	28 448,61	9 675,98	15 672,49	13 241,92	33 629,40	33 320,30	29 117,35	33 357,64	48 724,05	13 242,25	13 771,94	14 322,82	74 069,74	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	154 364,75	173 664,88	182 539,41	190 810,48	202 296,52	252 106,17	280 554,78	290 230,76	305 903,26	319 145,18	352 774,58	386 094,88	415 212,23	448 569,87	497 293,92	510 536,18	524 308,12	538 630,94	612 700,68	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	154 364,75	19 300,13	8 874,53	8 271,07	11 486,04	49 809,65	28 448,61	9 675,98	15 672,49	13 241,92	33 629,40	33 320,30	29 117,35	33 357,64	48 724,05	13 242,25	13 771,94	14 322,82	74 069,74	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	128 637,30	10 038,08	805,99	0,00	2 403,44	34 053,05	15 953,98	0,00	4 674,56	2 313,64	18 954,36	18 333,97	14 454,19	17 595,36	29 992,60	0,00	0,00	0,00	49 311,67	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	128 637,30	10 038,08	805,99	0,00	2 403,44	34 053,05	15 953,98	0,00	4 674,56	2 313,64	18 954,36	18 333,97	14 454,19	17 595,36	29 992,60	0,00	0,00	0,00	49 311,67	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	6 045,36	6 589,45	6 892,56	7 168,26	7 454,99	7 753,19	8 063,32	8 385,85	8 721,29	9 070,14	9 432,94	9 810,26	10 202,67	10 610,78	11 035,21	11 476,62	11 935,68	12 413,11	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	25 727,46	3 216,69	1 479,09	1 378,51	1 914,34	8 301,61	4 741,43	1 612,66	2 612,08	2 206,99	5 604,90	5 553,38	4 852,89	5 559,61	8 120,68	2 207,04	2 295,32	2 387,14	12 344,96	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	25 727,46	3 216,69	1 479,09	1 378,51	1 914,34	8 301,61	4 741,43	1 612,66	2 612,08	2 206,99	5 604,90	5 553,38	4 852,89	5 559,61	8 120,68	2 207,04	2 295,32	2 387,14	12 344,96	-
Подгруппа проектов 022.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	154 364,75	12 045,69	967,19	0,00	2 884,12	40 863,66	19 144,78	0,00	5 609,47	2 776,37	22 745,24	22 000,77	17 345,03	21 114,44	35 991,12	0,00	0,00	0,00	59 174,01	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	154 364,75	166 410,45	167 377,64	167 377,64	170 261,76	211 125,42	230 270,20	230 270,20	235 879,67	238 656,04	261 401,28	283 402,04	300 747,08	321 861,51	357 852,63	357 852,63	357 852,63	357 852,63	417 026,64	-
Подгруппа проектов 022.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50101																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 314,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 314,91	2 314,91	2 314,91	2 314,91	2 314,91	2 314,91	2 314,91	
Подгруппа проектов 022.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50102																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 101,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	
Подгруппа проектов 022.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50102																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 154,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	
Подгруппа проектов 022.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50102																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 431,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	
Подгруппа проектов 022.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50103																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	967,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	
Подгруппа проектов 022.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50104																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 286,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	
Подгруппа проектов 022.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50104																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 858,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	
Подгруппа проектов 022.02.01.011	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50121																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 828,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 828,64	4 828,64	4 828,64	4 828,64	4 828,64	4 828,64	4 828,64	4 828,64	
Подгруппа проектов 022.02.01.012	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50137																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 776,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 776,37	2 776,37	2 776,37	2 776,37	2 776,37	2 776,37	2 776,37	2 776,37	2 776,37	2 776,37	
Подгруппа проектов 022.02.01.013	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50138																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 395,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 395,63	7 395,63	7 395,63	7 395,63	7 395,63	7 395,63	7 395,63	7 395,63	7 395,63	
Подгруппа проектов 022.02.01.014	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50139																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 869,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 869,53	1 869,53	1 869,53	1 869,53	1 869,53	1 869,53	1 869,53	1 869,53	
Подгруппа проектов 022.02.01.015	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50145																					
Всего стоимость группы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 884,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
проектов																							подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	
Подгруппа проектов	022.02.01.016	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50154																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 636,95	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 636,95	
Подгруппа проектов	022.02.01.017	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50157																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 609,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	
Подгруппа проектов	022.02.01.018	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50307																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 197,66	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 197,66	
Подгруппа проектов	022.02.01.019	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50401																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 102,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 102,84	1 102,84	1 102,84	1 102,84	1 102,84	1 102,84	1 102,84	
Подгруппа проектов	022.02.01.020	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50408																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 625,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 625,59	1 625,59	1 625,59	1 625,59	1 625,59	1 625,59	
Подгруппа проектов	022.02.01.021	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 927,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 927,28	13 927,28	13 927,28	13 927,28	13 927,28	13 927,28	13 927,28	
Подгруппа проектов	022.02.01.022	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 488,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 488,84	19 488,84	19 488,84	19 488,84	19 488,84	19 488,84	
Подгруппа проектов	022.02.01.023	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59008																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 302,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 302,60	15 302,60	15 302,60	15 302,60	15 302,60	15 302,60	15 302,60	15 302,60	
Подгруппа проектов	022.02.01.024	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 727,81	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 727,81	11 727,81	11 727,81	11 727,81	11 727,81	
Подгруппа проектов	022.02.01.025	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 349,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 349,61	15 349,61	15 349,61	15 349,61	15 349,61	15 349,61	15 349,61	15 349,61	15 349,61	
Подгруппа проектов	022.02.01.026	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 194,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	
Подгруппа проектов	022.02.01.027	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 673,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	
Подгруппа проектов	022.02.01.028	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 784,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	
Подгруппа проектов	022.02.01.029	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 085,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	
Подгруппа проектов	022.02.01.030	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59017																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 188,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	
Подгруппа проектов	022.02.01.031	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59018																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
тов																							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 175,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	
Подгруп-па проек-тов	022.02.01.032	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 401,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	
Подгруп-па проек-тов	022.02.01.033	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	29 173,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	
Подгруп-па проек-тов	022.02.01.034	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	8 792,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	
Подгруп-па проек-тов	022.02.01.035	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	57 506,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	
Подгруп-па проек-тов	022.02.01.036	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 932,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	
Подгруп-па проек-тов	022.02.01.037	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59020																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	699,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	
Подгруп-па проек-тов	022.02.01.038	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59020																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 201,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	
Подгруп-	022.02.01.039	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59021																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
па проек-тов																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	6 065,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	
Подгруп-па проек-тов	022.02.01.040	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59022																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	15 892,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	
Подгруп-па проек-тов	022.02.01.041	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59022																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	797,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	
Подгруп-па проек-тов	022.02.01.042	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59022																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	5 865,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	
Подгруп-па проек-тов	022.02.01.043	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59023																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 032,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	
Подгруп-па проек-тов	022.02.01.044	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59024																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	4 947,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	
Подгруп-па проек-тов	022.02.01.045	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60109																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 176,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	
Подгруп-па проек-тов	022.02.01.046	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60118																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 263,30	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 263,30	24 263,30	24 263,30	24 263,30	24 263,30	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Подгруппа проектов	022.02.01.047	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60712																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 339,40	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 339,40	
Подгруппа проектов	022.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	022.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	7 254,44	7 907,33	8 271,07	8 601,92	8 945,99	9 303,83	9 675,98	10 063,02	10 465,55	10 884,17	11 319,53	11 772,31	12 243,21	12 732,94	13 242,25	13 771,94	14 322,82	14 895,73	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	7254,435705	7907,334918	8271,072325	8601,915218	8945,991826	9303,831499	9675,984759	10063,02415	10465,54512	10884,16692	11319,5336	11772,31494	12243,20754	12732,93584	13242,25327	13771,9434	14322,82114	14895,73399	-
Подгруппа проектов	022.02.03.048	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.46)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 903,61	5 344,93	5 590,80	5 814,43	6 047,01	6 288,89	6 540,45	6 802,06	7 074,15	7 357,11	7 651,40	7 957,45	8 275,75	8 606,78	8 951,05	9 309,09	9 681,46	10 068,72	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 903,61	10 248,54	15 839,34	21 653,78	27 700,79	33 989,68	40 530,12	47 332,19	54 406,34	61 763,45	69 414,85	77 372,30	85 648,05	94 254,83	103 205,88	112 514,98	122 196,44	132 265,15	
Подгруппа проектов	022.02.03.049	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.46)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 350,83	2 562,40	2 680,27	2 787,48	2 898,98	3 014,94	3 135,54	3 260,96	3 391,40	3 527,05	3 668,14	3 814,86	3 967,46	4 126,15	4 291,20	4 462,85	4 641,36	4 827,02	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 350,83	4 913,23	7 593,50	10 380,98	13 279,96	16 294,90	19 430,44	22 691,40	26 082,80	29 609,85	33 277,99	37 092,85	41 060,31	45 186,46	49 477,66	53 940,51	58 581,88	63 408,89	
Подгруппа проектов	022.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	022.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	022.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
итогом																							
Подгруппа проектов	022.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	022.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

9.2.23. Реестр мероприятий в зоне действия перспективных источников теплоснабжения, ЕТО для которых не определено

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

В целях оптимизации гидравлических режимов на котельной 5.23 ООО "Теплогенерирующий комплекс" при переходе с графика центрального регулирования 130/70 ºС на график регулирования 115/70 ºС запланировано увеличение диаметра тепловых сетей. Планируется выполнить реконструкцию внутриплощадочных тепловых сетей котельной по ул. 22-го Партсъезда, 97 с заменой трубопровода диаметром 600-700 мм на трубопровод диаметром 700-800 мм. Стоимость реализации мероприятия составляет 46 017,0 тыс руб. с НДС. Срок реализации 2021-2023 годы.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В разработанной схеме теплоснабжения перевод потребителей с открытой на закрытую схему ГВС признан нецелесообразным.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Сводные данные по результатам расчетов экономической эффективности вариантов развития для каждого ЕТО приведены в таблице 321. Подробные результаты расчетов представлены в Приложение Главы 5.

Таблица 321. Результаты расчетов экономической эффективности для вариантов развития по всем ЕТО в г. Омск

Наименование показателя	Величина показателя			Наиболее эффективный Вариант развития на основании сравнения сроков окупаемости
	Вариант № 1	Вариант № 2	Вариант № 3	
ЕТО-1 АО "ОмскРТС"				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	33 660 813,93	95 768 977,68	99 328 138,91	Вариант № 2
норма дисконта, ед.	0,12	0,12	0,12	
NPV, тыс. руб.	1 012 740,23	1 188 149,31	-41 357,36	
IRR, ед.	0,19	0,22	в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не рассчитывается	
срок окупаемости простой, лет	9,06	7,96	23,40	
срок окупаемости дисконтированный, лет	11,15	8,48	28,60	
ЕТО-2 МП г. Омска "Тепловая компания"				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	4 951 776,78	14 086 005,67	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 2
норма дисконта, ед.	0,12	0,12		
NPV, тыс. руб.	237 875,17	493 062,90		
IRR, ед.	0,15	29,50%		
срок окупаемости простой, лет	18,17	2,17		
срок окупаемости дисконтированный, лет	18,80	2,20		
ЕТО-3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	131 318,92	303 946,65	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 2
норма дисконта, ед.	0,12	0,12		
NPV, тыс. руб.	-52 414,40	21 096,38		
IRR, ед.	в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не рассчитывается	0,18		
срок окупаемости простой, лет	28,40	6,28		
срок окупаемости дисконтированный, лет	35,16	6,84		
ЕТО-4 ООО «ОМСКТЕХУГЛЕРОД»				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	2 222 599,82	7 061 839,50	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 2
норма дисконта, ед.	0,12	0,12		
NPV, тыс. руб.	-336 835,64	-148 356,81		
IRR, ед.	в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не рассчитывается	в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не рассчитывается		
срок окупаемости простой, лет	15,98	11,33		
срок окупаемости дисконтированный, лет	21,90	21,03		
ЕТО № 5 АО «Омскшина»				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	Мероприятия в зоне действия ЕТО не запланированы, поэтому расчет экономической эффективности не производился.	670 536,70	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 2
норма дисконта, ед.		0,12		
NPV, тыс. руб.		-12 106,88		
IRR, ед.		в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого пери-		

Наименование показателя	Величина показателя			Наиболее эффективный Вариант развития на основании сравнения сроков окупаемости
	Вариант № 1	Вариант № 2	Вариант № 3	
		ода, IRR не рассчитывается		
срок окупаемости простой, лет		24,03		
срок окупаемости дисконтированный, лет		31,04		
ЕТО-6 ООО «ПТЭ»				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	70 009,93	270 447,75	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 2
норма дисконта, ед.	0,12	0,12		
NPV, тыс. руб.	23 771,01	57 010,34		
IRR, ед.	в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется	в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется		
срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости проекта менее года	срок окупаемости проекта менее года		
срок окупаемости дисконтированный, лет	срок окупаемости проекта менее года	срок окупаемости проекта менее года		
ЕТО-7 АО «ОНИИП»				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	448 973,35	2 069 374,23	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 1
норма дисконта, ед.	0,12	0,12		
NPV, тыс. руб.	359 302,36	-4 504,30		
IRR, ед.	в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется	в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не рассчитывается		
срок окупаемости простой, лет	Менее года	23,40		
срок окупаемости дисконтированный, лет	Менее года	25,10		
ЕТО № 8 ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	Мероприятия в зоне действия ЕТО не запланированы, поэтому расчет экономической эффективности не производился.	161 006,55	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 2
норма дисконта, ед.		0,12		
NPV, тыс. руб.		112,12		
IRR, ед.		в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется		
срок окупаемости простой, лет		Менее года		
срок окупаемости дисконтированный, лет		Менее года		
ЕТО-9 АО "Омсктрансмаш"				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	Мероприятия в зоне действия ЕТО не запланированы, поэтому расчет экономической эффективности не производился.	Мероприятия в зоне действия ЕТО не запланированы, поэтому расчет экономической эффективности не производился.	Мероприятия в зоне действия ЕТО не запланированы, поэтому расчет экономической эффективности не производился.	Мероприятия не предусмотрены
норма дисконта, ед.				
NPV, тыс. руб.				
IRR, ед.				
срок окупаемости простой, лет				
срок окупаемости дисконтированный, лет				
ЕТО-10 ООО «ТЕПЛОГЕНЕРИРУЮЩИЙ КОМПЛЕКС»				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	443 426,89	7 191 578,42	12 125 509,36	Вариант № 2
норма дисконта, ед.	0,12	0,12	0,12	
NPV, тыс. руб.	-62 988,86	1 508 940,89	-602 011,87	

Наименование показателя	Величина показателя			Наиболее эффективный Вариант развития на основании сравнения сроков окупаемости
	Вариант № 1	Вариант № 2	Вариант № 3	
IRR, ед.	в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не рассчитывается	в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется	в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не рассчитывается	
срок окупаемости простой, лет	22,43	Менее года	в течение рассматриваемого периода мероприятие не окупается	
срок окупаемости дисконтированный, лет	27,53	Менее года	в течение рассматриваемого периода мероприятие не окупается	
ЕТО - 11 ОМСКИЙ РВПиС				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	23 936,77	32 064,58	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 1
норма дисконта, ед.	0,12	0,12		
NPV, тыс. руб.	2 633,02	164,02		
IRR, ед.	в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется	0,56		
срок окупаемости простой, лет	Менее года	3,22		
срок окупаемости дисконтированный, лет	Менее года	3,39		
ЕТО-12 ООО "Малая генерация"				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	400 679,23	518 445,17	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 2
норма дисконта, ед.	0,12	0,12		
NPV, тыс. руб.	73 643,46	67 263,97		
IRR, ед.	в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется	в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется		
срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости проекта менее года	срок окупаемости проекта менее года		
срок окупаемости дисконтированный, лет	срок окупаемости проекта менее года	срок окупаемости проекта менее года		
ЕТО-13 ООО "Тепловая компания"				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	254 401,09	967 525,77	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 1
норма дисконта, ед.	0,12	0,12		
NPV, тыс. руб.	23 821,41	3 874,54		
IRR, ед.	0,33	0,27		
срок окупаемости простой, лет	3,20	10,77		
срок окупаемости дисконтированный, лет	3,26	14,49		
ЕТО-14 ООО "Мечта"				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	4 449,40	7 307,59	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 2
норма дисконта, ед.	0,12	0,12		
NPV, тыс. руб.	5 392,28	1 229,72		
IRR, ед.	в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется	в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется		
срок окупаемости простой, лет	Менее года	Менее года		
срок окупаемости дисконтированный, лет	Менее года	Менее года		

Наименование показателя	Величина показателя			Наиболее эффективный Вариант развития на основании сравнения сроков окупаемости
	Вариант № 1	Вариант № 2	Вариант № 3	
ЕТО № 15 ПАО «Омский каучук»				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	Мероприятия в зоне действия ЕТО не запланированы, поэтому расчет экономической эффективности не производился.	1 910 206,11	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 2
норма дисконта, ед.		0,12		
NPV, тыс. руб.		147,01		
IRR, ед.		в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется		
срок окупаемости простой, лет		Менее года		
срок окупаемости дисконтированный, лет		Менее года		
ЕТО-16 ООО "КомплексТеплоСервис"				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	146 775,26	374 223,09	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 2
норма дисконта, ед.	0,12	0,12		
NPV, тыс. руб.	-21 486,32	28 379,44		
IRR, ед.	в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не рассчитывается	в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется		
срок окупаемости простой, лет	проект не окупается в течение рассматриваемого периода	срок окупаемости проекта менее года		
срок окупаемости дисконтированный, лет	проект не окупается в течение рассматриваемого периода	срок окупаемости проекта менее года		
ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка»				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	Мероприятия в зоне действия ЕТО не запланированы, поэтому расчет экономической эффективности не производился.	75 648,65	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 2
норма дисконта, ед.		0,12		
NPV, тыс. руб.		0,04		
IRR, ед.		в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется		
срок окупаемости простой, лет		Менее года		
срок окупаемости дисконтированный, лет		Менее года		
ЕТО-18 АСУСО «Омский психоневрологический интернат»				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	77 985,94	107 946,39	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 2
норма дисконта, ед.	0,12	0,12		
NPV, тыс. руб.	-8 672,38	76,92		
IRR, ед.	в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не рассчитывается	в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется		
срок окупаемости простой, лет	проект не окупается в течение рассматриваемого периода	срок окупаемости проекта менее года		
срок окупаемости дисконтированный, лет	проект не окупается в течение рассматриваемого периода	срок окупаемости проекта менее года		
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	Мероприятия в зоне действия ЕТО не запланированы, поэтому расчет экономической эффективности не произво-	19 452,52	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 2
норма дисконта, ед.		0,59		
NPV, тыс. руб.		814,94		

Наименование показателя	Величина показателя			Наиболее эффективный Вариант развития на основании сравнения сроков окупаемости
	Вариант № 1	Вариант № 2	Вариант № 3	
IRR, ед.	дился.	0,18		
срок окупаемости простой, лет		6,34		
срок окупаемости дисконтированный, лет		6,94		
ЕТО-20 АО «Русь»				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	Мероприятия в зоне действия ЕТО не запланированы, поэтому расчет экономической эффективности не производился.	Мероприятия в зоне действия ЕТО не запланированы, поэтому расчет экономической эффективности не производился.	Мероприятия в зоне действия ЕТО не запланированы, поэтому расчет экономической эффективности не производился.	Мероприятия не предусмотрены
норма дисконта, ед.				
NPV, тыс. руб.				
IRR, ед.				
срок окупаемости простой, лет				
срок окупаемости дисконтированный, лет				
ЕТО-21 ПАО "Сатурн"				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	Мероприятия в зоне действия ЕТО не запланированы, поэтому расчет экономической эффективности не производился.	Мероприятия в зоне действия ЕТО не запланированы, поэтому расчет экономической эффективности не производился.	Мероприятия в зоне действия ЕТО не запланированы, поэтому расчет экономической эффективности не производился.	Мероприятия не предусмотрены
норма дисконта, ед.				
NPV, тыс. руб.				
IRR, ед.				
срок окупаемости простой, лет				
срок окупаемости дисконтированный, лет				
ЕТО-22 ООО СМТ «Стройбетон»				
ИТОГО Инвестиции, тыс. руб.	836 076,64	1 421 162,93	Вариант № 3 аналогичен Варианту № 2	Вариант № 2
норма дисконта, ед.	0,12	0,12		
NPV, тыс. руб.	569 276,65	473 056,55		
IRR, ед.	в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется	в связи с тем, что срок окупаемости проекта менее года, IRR не вычисляется		
срок окупаемости простой, лет	Менее года	Менее года		
срок окупаемости дисконтированный, лет	Менее года	Менее года		

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

9.6.1. Мероприятия на источниках теплоснабжения

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы АО "ОмскРТС" по ТЭЦ-2 за 2021 год приведено в таблице 322.

Таблица 322. Перечень реализованных мероприятий на ТЭЦ-2 в 2021 г. (с НДС)

Наименование раздела/ИП	Финансирование 2021	
	План	Факт
1. Новое строительство и расширение	0	0
2. Техперевооружение и реконструкция	9 744	32 209
Техническое перевооружение мазутного хозяйства СП «ТЭЦ-2"	1 148	24 037
Реконструкция подпиточной установки с заменой подогревателей сырой воды	8 596	8 054
Реконструкция узла учета теплоносителя	0	118
3. Приобретение техники и инвентаря производственного назначения	2 027	0
Приобретение регистратора видеографического (2 шт.)	360	0
Приобретение разрядного устройства для замера контрольного разряда аккумуляторных батарей (1 шт.)	555	0
Приобретение насосного оборудования (1 шт.)	725	0
Приобретение калибратора температуры (1 шт.)	387	0
4. Приобретение техники и инвентаря не производственного (общехозяйственного) назначения	69	50
Приобретение газонокосилки бензиновой (1 шт.)	69	50
5. ИТ – мероприятия	0	0
6. Мероприятия по обеспечению безопасности	653	486
Модернизация автоматической пожарной сигнализации главного корпуса	653	486
7. Прочие инвестиции	0	0
8. ИТОГО ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ	12 493	32 745

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы АО "ОмскРТС" по котельной КРК за 2021 год приведено в таблице 323.

Таблица 323. Перечень реализованных мероприятий на КРК в 2021 г. (с НДС)

Наименование раздела/ИП	Финансирование 2021	
	План	Факт
1. Новое строительство и расширение	0	0
2. Техперевооружение и реконструкция	45 796	45 085
Замена контрольно-измерительных приборов и светового ограждения дымовой трубы № 2	1 330	0
Техническое перевооружение технологических трубопроводов мазутных баков 1-5	35 788	27 166
Техническое перевооружение системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазутонасосной	2 515	7 941
Техническое перевооружение обратного сетевого трубопровода бойлерной	6 163	9 978
3. Приобретение техники и инвентаря производственного назначения	2 947	231

Приобретение насосного оборудования (2 шт.)	173	0
Приобретение компрессорных агрегатов (2 шт.)	1 264	0
Приобретение автоматических сетчатых самопромывных фильтров (2 шт.)	1 450	0
Приобретение комплекса измерения давления (1 шт.)	60	231
4. Приобретение техники и инвентаря не производственного (общехозяйственного) назначения	0	0
5. ИТ – мероприятия	0	0
6. Мероприятия по обеспечению безопасности	0	0
7. Прочие инвестиции	0	0
8. ИТОГО ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ	48 743	45 316

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы АО "ТГК-11" за 2021 год приведено в таблице 324.

Таблица 324. Перечень реализованных мероприятий АО "ТГК-11" в 2021 г. (с НДС)

Наименование строек	Финансирование 2021	
	План	Факт
Реконструкция быстродействующей редукционно-охладительной установки № 2 100/15 ата (техническое перевооружение)	0,00	2 589,80
Модернизация деаэрационно-подпиточной установки	1 202,50	13,00
Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности (15 ата) (техническое перевооружение)	11 404,17	10 707,80
Модернизация тракта топливоподачи с заменой конвейерных весов ЛК № 5А и 5Б	1 378,33	1 710,46
Модернизация градирни № 3	39 876,67	108 183,00
Модернизация ленточного конвейера № 1 оснащением системой металлоулавливания с постоянными магнитами	2 663,33	3 264,39
Реконструкция электрофильтра котлоагрегата ст. № 7 (техническое перевооружение)	3 867,50	2 225,00
Монтаж шумоглушителей на котлоагрегатах	14 825,83	13 858,40
Техническое перевооружение химического цеха с монтажом узла нейтрализации	19 612,50	18 786,10
Техническое перевооружение временного торца котельного цеха	10 653,33	10 523,60
Техническое перевооружение постоянного торца турбинного цеха	58,33	139,50
Техническое перевооружение схемы подогрева сырой воды 1 очереди	8 035,00	7 830,95
Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	9 370,00	9 809,24
Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	8 373,33	8 032,03
Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	6 763,33	6 442,62
Реконструкция «Производственно-технологический комплекс – Филиал ОАО АКЭ и Э «Омская ТЭЦ-3»» «Реконструкция золоотвала СП «ТЭЦ-3»»	9 080,83	8 426,59
Реконструкция мазутного хозяйства с заменой вертикальных мазутных резервуаров ст. № 3,4 (техническое перевооружение)	46 767,50	37 544,10
Реконструкция пожарной сигнализации и систем оповещения	12 944,17	12 751,40
Реконструкция гидразиновой установки турбинного цеха (техническое перевооружение)	353,33	284,88
Модернизация кабин мостовых кранов котельного и турбинного цехов с установкой крановых	887,50	2,80
Модернизация питательного насоса № 3 с заменой маслосистемы (техническое перевооружение)	4 101,67	2 247,56
Реконструкция временного торца турбинного цеха с заменой ворот (техническое перевооружение)	3 469,17	3 427,38
Модернизация питательного насоса № 7 с заменой маслосистемы (техническое перевооружени)	3 934,17	3 803,29
Техническое перевооружение трубопроводов пара высокого давления секций №	25 181,67	45 896,80

Наименование строек	Финансирование 2021	
	План	Факт
2, 3 главного паропровода		
Модернизация балансировочного станка	616,67	482,57
Модернизация турбоагрегата №7 СП ТЭЦ-4 (дополнительные мероприятия)	192 320,83	192 182,00
Модернизация оборудования химического цеха СП ТЭЦ-3 (техническое перевооружение)	16 115,83	15 873,20
Модернизация насосного оборудования мазутного хозяйства котельного цеха (техническое перевооружение)	9 200,83	30 790,60
Установка самопромывных фильтров предварительной очистки на напорных водоводах конденсатороа турбины Т-100-130 ст. №7 СП ТЭЦ-4	144,17	84,00
Модернизация оборудования мазутного хозяйства (техническое перевооружение)	11 117,50	791,00
Модернизация АКБ-3 с заменой аккумуляторной батареи (техническое перевооружение)	243,33	243,00
Модернизация ЭГСР турбоагрегата ПТ-98/108-128/12,8 ст. №1	3 535,83	39,00
Модернизация баков запаса конденсата (4 шт.) (техническое перевооружение)	18 222,50	7 081,00
Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. N 7 (техническое перевооружение)	3 752,50	22 021,00
Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А)	101 547,00	262 833,00
Всего	610 819,82	850 921,06

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы МП г. Омска "Тепловая компания" за 2021 год приведено в таблице 325.

Таблица 325. Перечень реализованных мероприятий МП г. Омска "Тепловая компания" в 2021 г. (с НДС)

Наименование мероприятий	Финансирование 2021	
	План	Факт
Реконструкция группы сетевых подогревателей и подогревателей ГВС (замена сетевых подогревателей тип ПП-1 на тип ПСВ-45-7-15, подогревателей ГВС тип ПП-1-9 на тип ПП-1-24) - котельная по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)	1 473,34	990,41
Реконструкция схемы подпитки ГВС с оптимизацией под существующую нагрузку с заменой насосных агрегатов Д200/36а на насосы с улучшенными характеристиками (К65-50-160) в котельной по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)	1 060,52	1 453,08
Реконструкция технологической схемы котельной с установкой охладителей конденсата в котельной по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	1 830,21	1 554,55
Реконструкция группы подготовки питательной воды с заменой деаэратора ДП-225/65 в котельной по ул. Каховская, 3	241,16	392,00
Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива - уголь. Котельная по ул. Стройплощадка, 111 (119 Военный городок)	4 659,05	5 179,99
Реконструкция трубопровода в здании котельной. Котельная по ул. 1 Красной звезды, 49. Заявитель: ООО «ПроектТЕРРА»	796,40	723,51
Замена сетевого насоса Д320/50 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. 19 Марьяновская, 40/1	542,45	418,19
Замена сетевого насоса Д320/50 (6НДВ) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos,Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. Авиагородок, 9А	542,45	448,97
Замена дутьевых вентиляторов ВД-10 котлов №№1,2 ДЕ-16/14 на дутьевые вентиляторы с улучшенными характеристиками (ВДН-9м-1500) в котельной по ул. Мельничная, 2 *	125,25	95,70
Замена питательных насосов ЦНСГ 60/198 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) в котельной по ул. Мельничная, 2	1 536,12	3 643,21
Замена группы сетевых насосов на насосы с улучшенными характеристиками - котельная по ул. Завертяева, 32	1 787,99	1 724,79
Модернизация узлов учета тепловой энергии в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии - котельная по ул. К. Заслонова, 2	500,97	561,76
Сумма	15 095,91	17 186,16

9.6.2. Мероприятия на тепловых сетях

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы АО "ОмскРТС" на тепловых сетях за 2021 год приведено в таблице 326.

Таблица 326. Перечень реализованных мероприятий на тепловых сетях АО "ОмскРТС" в 2021 г. (с НДС)

Наименование раздела/ИП	Финансирование 2021	
	План	Факт
1. Новое строительство и расширение	25 353	78 218
Строительство подкачивающей насосной станции № 15 Омских Тепловых сетей	18 694	66 757
Строительство теплотрассы от ТК-6 (УТ-3) для подключения многоквартирных жилых домов № 4 и № 5 жилого комплекса «Микрорайон Прибрежный - 2»	5 560	2 655
Строительство теплотрассы от ТК-28/3 для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Маркса	353	0
Строительство теплотрассы 2Ду-100 мм от ТК-I-З-49/08-5 по ул. Кемеровская	746	1 234
Строительство теплотрассы от тепловой камеры I-Ю-ТК-1/1 для подключения гостиницы по ул. П. Некрасова и переключения существующих потребителей	0	3 413
Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (1 этап)	0	178
Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК I-В-29/1-1 для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Яковлева	0	0
Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК V-С- 27/1-17 для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Долгирева	0	3 983
2. Техперевооружение и реконструкция	130 528	105 250
Техническое перевооружение теплотрассы 2 луча КРК по ул. Дмитриева от К-II-34 до К-II-34/1 с увеличением диаметра до 720 мм	615	600
Техническое перевооружение участка теплотрассы «Северного» луча от V-С-ТК-6/1 до V-С-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм	26 168	26 478
Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. Б. Хмельницкого между V-В-ТК-101 и V-В-ТК-103 с устройством канала	79 635	71 899
Техническое перевооружение теплотрассы Западного луча ТЭЦ-5 по ул. Красногвардейская между I-З-ТК-29 и I-З-ТК-29/10	24 110	0
Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. 1-я Индустриальная от V-В-ТК-26/1	0	178
Создание узла коммерческого учета тепловой энергии Ду 200 мм на ответвлении в тепловой камере ТК-III-Ю-25	0	4 761
Внедрение системы дистанционного контроля и мониторинга в тепловых камерах	0	1 334
3. Приобретение техники и инвентаря производственного назначения	5 597	2 181
Приобретение автомобилей автомастерских (2021 г. - 2 шт.)	3 375	0
Приобретение оборудования для врезки в трубопровод под давлением (1 шт/)	95	140
Приобретение сварочных аппаратов (2 шт.)	979	1 794
Приобретение расходомеров-счетчиков ультразвуковых (2 шт.)	267	0
Приобретение переносного цифрового течеискателя (1 шт.)	795	0
Приобретение аппарата для разморозки труб (1 шт.)	86	108
Приобретение газоанализатора (2 шт.)	0	139
4. Приобретение техники и инвентаря не производственного (общехозяйственного) назначения	0	243
Приобретение робота-тренажера «Гоша-06» (1 шт.)	0	243
5. ИТ – мероприятия	600	547
Приобретение программного обеспечения «СТАРТ» и «Base» для проведения прочностных расчетов трубопроводов и фундаментов	600	547
6. Мероприятия по обеспечению безопасности	0	0

Наименование раздела/ИП	Финансирование 2021	
	План	Факт
7. Прочие инвестиции	5 450	164 074
Приобретение объектов незавершенного строительства у АО "ТГК-11"	1 375	0
Резерв на непредвиденные расходы	4 075	0
Выкуп тепловых сетей у АО «ТГК-11» (4 шт.)	0	164 074
8. ИТОГО ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ	167 528	350 513

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы МП г. Омска "Тепловая компания" за 2021 год приведено в таблице 325.

Таблица 327. Перечень реализованных мероприятий МП г. Омска "Тепловая компания" в 2021 г. (с НДС)

Наименование мероприятий, источник финансирования	Финансирование 2021	
	План	Факт
Строительство тепловой камеры и тепловых сетей от надземной теплотрассы 2Д 300 мм до границы земельного участка Объекта. Подключаемый объект: Строительство детского сада в ЛАО г. Омска (ул. Светловская). Заявитель: Департамент строительства Администрации г. Омска	1 754,50	1 566,93
Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Д-200 мм в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Многоквартирный жилой дом, расположенный по ул. Пригородная, 7 в САО г. Омска». Заявитель: ООО «Энергострой»	356,19	279,55
Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Д-200 мм в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Строительство детского сада по ул. Тюленина в САО г. Омска», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 55:36:070104:16509 по ул. Тюленина в САО г. Омска. Заявитель: Департамент строительства Администрации г. Омска	366,31	162,78
Реконструкция тепловых сетей от Вр. 2 по ул. Самарская до Вр. 69 по ул. Грибоедова	9 958,13	11 822,63
Реконструкция тепловых сетей по ул. 5-я Кордная, 7 (школа-интернат)	3 084,68	3 000,70
Реконструкция тепловых сетей по ул. Краснознамённая, 3 (школа № 81), ул. Краснознамённая, 3а (начальная школа-сад № 81)	3 033,35	2 922,26
Реконструкция тепловых сетей по ул. 2-я Производственная, 37 (школа № 24)	473,90	533,92
Реконструкция тепловых сетей по ул. Шевченко, 3 (д/сад № 59)	585,25	491,36
Реконструкция тепловых сетей по ул. Арсеньева, 1 (школа № 93)	2 601,14	2 385,95
Реконструкция тепловых сетей по ул. Долгирева, 81 (военная кафедра технического университета)	7 299,25	7 245,99
Реконструкция тепловых сетей по ул. Талалихина, 29а (школа № 119)	1 058,45	1 213,14
Реконструкция магистральных тепловых сетей от ТК V- В-15/8 в сторону ТК V-Ю-6. Подключаемый объект: Испытательный комплекс (административно-технологический корпус (АТК) и производственный корпус), расположенный на земельном участке по ул. Окружная дорога в ОАО г. Омска. Заявитель: ПАО "ОДК-Сатурн"	6 455,08	8 378,22
Реконструкция тепловых сетей на участке от ТК 38 до ТК 39. Подключаемый объект: "Многоквртирный жилой дом по ул. 2-я Тюкалинская в КАО г. Омска". Заявитель: АО "ЗСЖБ № 6"	6 603,20	3 148,77
Реконструкция тепловой камеры ТК- I-3-29/1-1 по ул. Яковлева, 177. Подключаемый объект: "Жилой дом по ул. Яковлева в ЦАО г.Омска, расположенный на земельном участке севернее относительно здания по ул. Яковлева, 177 (лит. А)". Заявитель: ООО "ПСК "Трест № 4"	213,01	149,96
Реконструкция тепловых сетей от УТ-118 до УУ-122 с 2 Ø219мм на 2 Ø273мм и строительство тепловых сетей 2 Ø76мм. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом ул. Талалихина. Заявитель: ООО «Новый дом»	2 983,08	2 910,81
Модернизация оборудования ЦТП-503 по ул. Звездова, 70 (замена смесительно-повысительных насосов отопления типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	3 625,45	3 599,73

Наименование мероприятий, источник финансирования	Финансирование 2021	
	План	Факт
Модернизация оборудования ЦТП-680 по ул. 70 лет Октября, 22 к. 3 (замена моноблочных пластинчатых теплообменников ГВС на пластинчатые теплообменники ГВС с увеличением мощности (ALFA LAVAL), сетевых насосов отопления, циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	25 326,78	23 096,51
Модернизация оборудования ЦТП-705 по ул. 4-я Железнодорожная, 12а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), повысительных насосов отопления и циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	4 161,69	4 743,26
Сумма	79 939,44	77 652,47

10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г. Омска

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 328.

Таблица 328. Реестр систем теплоснабжения на территории г. Омск

№ системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	ТЭЦ-3	АО "ТГК-11"	Источник тепловой энергии.
		АО "ОмскРТС"	Тепловые сети
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети
		АО "Газпромнефть-Омский НПЗ"	Тепловые сети
		ООО "Промэнергосервис"	Тепловые сети
		ООО "Теплодом"	Тепловые сети
		ООО "СМУ-9 СБ "Космическое"	Тепловые сети
1	ТЭЦ-4	АО "ТГК-11"	Источник тепловой энергии.
		АО "ОмскРТС"	Тепловые сети
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети
		АО "Транснефть - Западная Сибирь"	Тепловые сети
		АО "Газпромнефть-Омский НПЗ"	Тепловые сети
1	ТЭЦ-5	АО "ТГК-11"	Источник тепловой энергии.
		АО "ОмскРТС"	Тепловые сети
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети
		ООО "КСМ Сибирский железобетон - Тех"	Тепловые сети
		ООО "Промэнергосервис"	Тепловые сети
		ФГБУ "ЦЖКУ" Министерства обороны Российской Федерации	Тепловые сети
1	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети
1	КРК	АО "ОмскРТС"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети
		ООО "Микрорайон"	Тепловые сети
		ООО "Теплодом"	Тепловые сети
22	Котельная 1.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
17	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
23	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
16	Котельная 1.05	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
		ОАО "Омский аэропорт"	Тепловые сети
		ООО "Тепловая компания"	Тепловые сети
49	Котельная 1.27	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
		ООО "Теплодом"	Тепловые сети

№ системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
77	Котельная 1.43	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
7	Котельная 2.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
8	Котельная 2.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
19	Котельная 2.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
18	Котельная 2.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
4	Котельная 2.05	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
20	Котельная 2.06	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
21	Котельная 2.07	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
5	Котельная 2.08	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
6	Котельная 2.09	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
63	Котельная 2.35	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
3	Котельная 3.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
25	Котельная 3.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
24	Котельная 4.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
14	Котельная 4.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
9	Котельная 5.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
13	Котельная 5.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
10	Котельная 5.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии.
41	Котельная 5.21	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
42	Котельная 5.36	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
46	Котельная 5.39	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
67	Котельная 1.39	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
56	Котельная 1.08	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
28	Котельная 3.04	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Источник тепловой энергии.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети
29	Котельная 3.05	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Источник тепловой энергии.
		ООО СМТ "Стройбетон"	Тепловые сети
30	Котельная 3.13	ООО "Омсктехуглерод"	Источник тепловой энергии.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети
31	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Источник тепловой энергии.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети
		АО "Омскшина"	Тепловые сети
32	Котельная 3.17	АО "Омскшина"	Источник тепловой энергии.

№ системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
			Тепловые сети
64	Котельная 1.38	ООО "ПТЭ"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
34	Котельная 4.31	ООО "ПТЭ"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
43	Котельная 5.43	ООО "ПТЭ"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
78	Котельная С.Тюленина	ООО "ПТЭ"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
35	Котельная 2.10	АО "ОНИИП"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети
36	Котельная 2.33	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
38	Котельная 2.11	АО "Омсктрансмаш"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
45	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
44	Котельная 5.24	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
73	Котельная 5.42	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
47	Котельная 1.09	Омский РВПиС	Источник тепловой энергии.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети
48	Котельная 1.26	ООО «Малая генерация»	Источник тепловой энергии.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети
51	Котельная 1.23	ООО "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети
52	Котельная 1.35	ООО "Мечта"	Источник тепловой энергии.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети
53	ТЭС	ПАО "Омский каучук"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
58	Котельная 2.34	ООО "КомплексТеплоСервис"	Источник тепловой энергии.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети
59	Котельная 3.19	ООО "Энергопоставка"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
61	Котельная 2.28	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Источник тепловой энергии.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети
62	Котельная 2.29	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
66	Котельная 1.41	АО «Русь»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
71	Котельная 5.07	ПАО "Сатурн"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
76	Котельная 5.46	ООО СМТ "Стройбетон"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети

10.2. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Федеральный закон от 27.07.2012 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая

теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту ЕТО), а именно:

- система теплоснабжения - это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
- единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Цель настоящей главы 15 - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций г. Омск. В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно пункту 7 указанных «Правил…», критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала теплоснабжающей организации;
- способность теплоснабжающей организации в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации», в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей

организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» для присвоения ТСО статуса ЕТО на территории г. Омск лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих «Правил…», заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты подачи заявок и срока окончания срока подачи, уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте администрации города.

Согласно пункту 6 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», в случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в

соответствии с требованиями пунктов 7 - 10 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 8 указанных «Правил…», в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Согласно пункту 9 указанных «Правил….» в случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 10 указанных «Правил…», способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения, и что также обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункту 11 указанных «Правил…», в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

При разработке схемы теплоснабжения был проведен анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения. С учетом данных изменений в

таблице 329 приведен проект реестра единых теплоснабжающих организаций по состоянию на 2022 год, предлагаемый к утверждению.

Таблица 329. Реестр единых теплоснабжающих организаций в г. Омск по состоянию на 2022 год

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ТЭЦ-3	АО "ТГК-11"	Источник тепловой энергии.	1	АО "ОмскРТС"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		АО "ОмскРТС"	Тепловые сети			
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети			
		АО "Газпромнефть-Омский НПЗ"	Тепловые сети			
		ООО "Промэнергосервис"	Тепловые сети			
		ООО "Теплодом"	Тепловые сети			
		ООО "СМУ-9 СБ "Космическое"	Тепловые сети			
1	ТЭЦ-4	АО "ТГК-11"	Источник тепловой энергии.	1	АО "ОмскРТС"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		АО "ОмскРТС"	Тепловые сети			
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети			
		АО "Транснефть - Западная Сибирь"	Тепловые сети			
		АО "Газпромнефть-Омский НПЗ"	Тепловые сети			
1	ТЭЦ-5	АО "ТГК-11"	Источник тепловой энергии.	1	АО "ОмскРТС"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		АО "ОмскРТС"	Тепловые сети			
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети			
		ООО "КСМ Сибирский железобетон - Тех"	Тепловые сети			
		ООО "Промэнергосервис"	Тепловые сети			
		ФГБУ "ЦЖКУ" Министерства обороны Российской Федерации	Тепловые сети			
1	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	АО "ОмскРТС"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети			
1	КРК	АО "ОмскРТС"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	АО "ОмскРТС"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети			
		ООО "Микрорайон"	Тепловые сети			
		ООО "Теплодом"	Тепловые сети			
22	Котельная 1.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
17	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
23	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
16	Котельная 1.05	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		ОАО "Омский аэропорт"	Тепловые сети			
		ООО "Тепловая компания"	Тепловые сети			
49	Котельная 1.27	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		ООО "Теплодом"	Тепловые сети			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
77	Котельная 1.43	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
7	Котельная 2.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
8	Котельная 2.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
19	Котельная 2.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
18	Котельная 2.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
4	Котельная 2.05	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
20	Котельная 2.06	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
21	Котельная 2.07	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
5	Котельная 2.08	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
6	Котельная 2.09	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
63	Котельная 2.35	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
3	Котельная 3.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепло-

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						вой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
25	Котельная 3.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
24	Котельная 4.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
14	Котельная 4.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
9	Котельная 5.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
13	Котельная 5.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
10	Котельная 5.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии.	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
41	Котельная 5.21	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
42	Котельная 5.36	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
46	Котельная 5.39	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
67	Котельная 1.39	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
56	Котельная 1.08	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						08.08.2012 № 808
28	Котельная 3.04	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Источник тепловой энергии.	3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети			
29	Котельная 3.05	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Источник тепловой энергии.	3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		ООО СМТ "Стройбетон"	Тепловые сети			
30	Котельная 3.13	ООО "Омсктехуглерод"	Источник тепловой энергии.	4	ООО "Омсктехуглерод"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети			
31	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Источник тепловой энергии.	4	ООО "Омсктехуглерод"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети			
		АО "Омскшина"	Тепловые сети			
32	Котельная 3.17	АО "Омскшина"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	5	АО "Омскшина"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
64	Котельная 1.38	ООО "ПТЭ"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	6	ООО "ПТЭ"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
34	Котельная 4.31	ООО "ПТЭ"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	6	ООО "ПТЭ"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
43	Котельная 5.43	ООО "ПТЭ"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	6	ООО "ПТЭ"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
78	Котельная С.Тюленина	ООО "ПТЭ"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	6	ООО "ПТЭ"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
35	Котельная 2.10	АО "ОНИИП"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	7	АО "ОНИИП"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети			
36	Котельная 2.33	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	8	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
38	Котельная 2.11	АО "Омсктрансмаш"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	9	АО "Омсктрансмаш"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
45	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
44	Котельная 5.24	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
73	Котельная 5.42	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
47	Котельная 1.09	Омский РВПиС	Источник тепловой энергии.	11	Омский РВПиС	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети			
48	Котельная 1.26	ООО «Малая генерация»	Источник тепловой энергии.	12	ООО «Малая генерация»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети			
51	Котельная 1.23	ООО "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	13	ООО "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети			
52	Котельная 1.35	ООО "Мечта"	Источник тепловой энергии.	14	ООО "Мечта"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети			
53	ТЭС	ПАО "Омский каучук"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	15	ПАО "Омский каучук"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
58	Котельная 2.34	ООО "КомплексТеплоСервис"	Источник тепловой энергии.	16	ООО "КомплексТеплоСервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети			
59	Котельная 3.19	ООО "Энергопоставка"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	17	ООО "Энергопоставка"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
61	Котельная 2.28	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Источник тепловой энергии.	18	АСУСО "Омский психоневрологический интер-	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети		нат"	мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
62	Котельная 2.29	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	19	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
66	Котельная 1.41	АО «Русь»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	20	АО «Русь»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
71	Котельная 5.07	ПАО "Сатурн"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	21	ПАО "Сатурн"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
76	Котельная 5.46	ООО СМТ "Стройбетон"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	22	ООО СМТ "Стройбетон"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети			

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии выбора ЕТО сформированы в Постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно Постановлению, критериями выбора являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории г. Омск праведен в таблице 330.

Таблица 330. Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ТЭЦ-3	1 132,2	АО "ТГК-11"	18 596,7	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве собственности	-	нет заявки	1	АО "ОмскРТС"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		-	АО "ОмскРТС"	587,8	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	35 421,6	Подана заявка АО "ОмскРТС" №ОРТС/ДВ/744 от 11.02.2022			
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	7 850,5	нет заявки			
		-	АО "Газпромнефть-Омский НПЗ"	16,6	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	39,3	нет заявки			
		-	ООО "Промэнергосервис"	-0,6	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	6,5	нет заявки			
		-	ООО "Теплодом"	16,6	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	2,8	нет заявки			
		-	ООО "СМУ-9 СБ "Космическое"	188,9	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	4,6	нет заявки			
1	ТЭЦ-4	900,0	АО "ТГК-11"	18 596,7	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве собственности	-	нет заявки	1	АО "ОмскРТС"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		-	АО "ОмскРТС"	587,8	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	12 359,3	Подана заявка АО "ОмскРТС" №ОРТС/ДВ/744 от 11.02.2022			
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	238,0	нет заявки			
		-	АО "Транснефть - Западная Сибирь"	197 912,1	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	425,9	нет заявки			
		-	АО "Газпромнефть-Омский НПЗ"	16,6	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	25,8	нет заявки			
1	ТЭЦ-5	1 763,0	АО "ТГК-11"	18 596,7	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве собственности	-	нет заявки	1	АО "ОмскРТС"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		-	АО "ОмскРТС"	587,8	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	68 959,1	Подана заявка АО "ОмскРТС" №ОРТС/ДВ/744 от 11.02.2022			
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	14 209,7	нет заявки			
		-	ООО "КСМ Сибирский железобетон - Тех"	-14,4	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	144,6	нет заявки			
		-	ООО "Промэнергосервис"	-0,6	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	19,1	нет заявки			
		-	ФГБУ "ЦЖКУ" Министерства обороны Российской Федерации	22,7	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	24,5	нет заявки			
1	ТЭЦ-2	378,0	АО "ОмскРТС"	587,8	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	9 302,3	Подана заявка АО "ОмскРТС" №ОРТС/ДВ/744 от 11.02.2022	1	АО "ОмскРТС"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	3 994,2	нет заявки			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	КРК	525,0	АО "ОмскРТС"	587,8	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	26 995,4	Подана заявка АО "ОмскРТС" №ОРТС/ДВ/744 от 11.02.2022	1	АО "ОмскРТС"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	4 551,3	нет заявки			
		-	ООО "Микрорайон"	10,5	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	138,0	нет заявки			
		-	ООО "Теплодом"	16,6	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	16,3	нет заявки			
22	Котельная 1.01	0,6	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	2,8	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
17	Котельная 1.03	54,7	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	565,3	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
23	Котельная 1.04	57,0	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	735,2	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
16	Котельная 1.05	50,7	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	270,5	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		-	ОАО "Омский аэропорт"	17,6	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	78,2	нет заявки			
		-	ООО "Тепловая компания"	14,2	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	12,7	нет заявки			
49	Котельная 1.27	17,2	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	47,7	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		-	ООО "Теплодом"	16,6	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	5,0	нет заявки			
77	Котельная 1.43	2,6	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	9,0	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
7	Котельная 2.01	17,1	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	132,1	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
8	Котельная 2.02	31,7	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	160,2	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
19	Котельная 2.03	26,5	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	171,9	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
18	Котельная 2.04	28,5	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	327,2	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
4	Котельная 2.05	64,8	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	304,4	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
20	Котельная 2.06	0,4	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	2,4	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
21	Котельная 2.07	0,2	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	0,7	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
5	Котельная 2.08	3,4	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	9,9	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
6	Котельная 2.09	0,3	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	1,8	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
63	Котельная 2.35	10,3	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	4,0	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
3	Котельная 3.01	0,6	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	0,4	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
25	Котельная 3.02	29,1	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	191,1	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
24	Котельная 4.01	27,1	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	778,0	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
14	Котельная 4.02	13,3	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	108,6	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
9	Котельная 5.01	106,4	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	426,9	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
13	Котельная 5.02	7,7	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	42,3	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) теп-

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											ловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
10	Котельная 5.04	1,1	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве хозяйственного ведения	-	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
41	Котельная 5.21	39,9	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	367,6	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
42	Котельная 5.36	17,1	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	243,8	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
46	Котельная 5.39	8,3	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	67,3	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
67	Котельная 1.39	1,7	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	32,9	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
56	Котельная 1.08	3,3	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	20,1	Подана заявка МП г. Омска "Тепловая компания" №7794-ИП/06 от 22.09.2022	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
28	Котельная 3.04	351,2	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	27 293,5	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве собственности	-	Подана заявка ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" № 30/08 от 14.02.2014	3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	433,3	нет заявки			
29	Котельная 3.05	301,2	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им.	27 293,5	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве собственности	-	Подана заявка ПО "Полет" филиал ФГУП	3	ПО "Полет" филиал	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			М.В.Хруничева"					"ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" № 30/08 от 14.02.2014		ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		-	ООО СМТ "Стройбетон"	36,7	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	118,8	нет заявки			
30	Котельная 3.13	187,6	ООО "Омсктехуглерод"	21 165,3	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве собственности	-	Подана заявка ООО "Омсктехуглерод" № 439 от 18.02.2014	4	ООО "Омсктехуглерод"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	1 946,7	нет заявки			
31	Котельная 3.14	250,0	ООО "Омсктехуглерод"	21 165,3	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве собственности	-	Подана заявка ООО "Омсктехуглерод" № 439 от 18.02.2014	4	ООО "Омсктехуглерод"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	495,8	нет заявки			
		-	АО "Омскшина"	1 336,9	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	4 253,7	нет заявки			
32	Котельная 3.17	235,4	АО "Омскшина"	1 336,9	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	1 669,9	нет заявки	5	АО "Омскшина"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
64	Котельная 1.38	6,9	ООО "ПТЭ"	-68,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	60,9	нет заявки	6	ООО "ПТЭ"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
34	Котельная 4.31	6,9	ООО "ПТЭ"	-68,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	52,5	нет заявки	6	ООО "ПТЭ"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
43	Котельная 5.43	10,0	ООО "ПТЭ"	-68,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	80,1	нет заявки	6	ООО "ПТЭ"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											808)
78	Котельная С.Тюленина	7,7	ООО "ПТЭ"	-68,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	н/д	нет заявки	6	ООО "ПТЭ"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
35	Котельная 2.10	127,1	АО "ОНИИП"	1 759,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	2 057,2	Подана заявка АО "ОНИИП" № 35-20/464 от 15.01.2021	7	АО "ОНИИП"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	3,2	нет заявки			
36	Котельная 2.33	7,7	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	22,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на правах аренды	48,9	нет заявки	8	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
38	Котельная 2.11	550,0	АО "Омсктрансмаш"	7 188,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	н/д	нет заявки	9	АО "Омсктрансмаш"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
45	Мини-ТЭЦ	200,5	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	158,8	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	7 966,7	Подана заявка ООО "Теплогенерирующий комплекс" №Т-22-1157 от 16.09.2022	10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
44	Котельная 5.24	33,8	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	158,8	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	761,9	Подана заявка ООО "Теплогенерирующий комплекс" №Т-22-1157 от 16.09.2022	10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
73	Котельная 5.42	11,9	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	158,8	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	83,9	Подана заявка ООО "Теплогенерирующий комплекс" №Т-22-1157 от 16.09.2022	10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
47	Котельная 1.09	5,0	Омский РВПиС	1,1	Источник тепловой энергии.	Владеет на правах аренды	-	нет заявки	11	Омский РВПиС	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	6,3	нет заявки			
48	Котельная 1.26	13,8	ООО «Малая генерация»	8,9	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве собственности	-	нет заявки	12	ООО «Малая генерация»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	134,2	нет заявки			
51	Котельная 1.23	57,7	ООО "Тепловая компания"	14,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	754,7	Подана заявка ООО "Тепловая компания"	13	ООО "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	171,7	нет заявки			
52	Котельная 1.35	1,2	ООО "Мечта"	-2,2	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве собственности	-	нет заявки	14	ООО "Мечта"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	2,9	нет заявки			
53	ТЭС	416,0	ПАО "Омский каучук"	505,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	3 965,9	нет заявки	15	ПАО "Омский каучук"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
58	Котельная 2.34	20,3	ООО "КомплексТеплоСервис"	-69,8	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве собственности	-	Подана заявка ООО "КомплексТеплоСервис" № 2 от 10.01.2022	16	ООО "КомплексТеплоСервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	373,4	нет заявки			
59	Котельная 3.19	2,2	ООО "Энергопоставка"	1,9	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	103,1	нет заявки	17	ООО "Энергопоставка"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
61	Котельная 2.28	4,9	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	3,1	Источник тепловой энергии.	Владеет на правах аренды	-	нет заявки	18	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	8,0	нет заявки			
62	Котельная 2.29	3,6	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	1,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на правах аренды	6,2	нет заявки	19	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
66	Котельная 1.41	4,0	АО «Русь»	-17,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	н/д	нет заявки	20	АО «Русь»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
71	Котельная 5.07	56,0	ПАО "Сатурн"	1 532,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	н/д	нет заявки	21	ПАО "Сатурн"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
76	Котельная 5.46	33,0	ООО СМТ "Стройбетон"	36,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	334,4	нет заявки	22	ООО СМТ "Стройбетон"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		-	МП г. Омска "Тепловая компания"	204,2	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	1,6	нет заявки			

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы следующими теплоснабжающими организациями:

- АО "ОмскРТС";
- МП г. Омска "Тепловая компания";
- ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева";
- ООО "Омсктехуглерод";
- АО "ОНИИП";
- ООО "Теплогенерирующий комплекс";
- ООО "Тепловая компания";
- ООО "КомплексТеплоСервис".

10.5. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Описание границ зон деятельности единых теплоснабжающих организаций приведено в таблице 331.

Таблица 331. Описание границ зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание зоны действия
1	ТЭЦ-3	1	АО "ОмскРТС"	Зона действия ТЭЦ-3 описывается границами по улицам: Комбинатская, Нефтезаводская, Доковская, Андрианова, Лукашевича, Степанца, Крупской, Заозерная, проспектом Королева и Красноярским трактом.
1	ТЭЦ-4	1	АО "ОмскРТС"	Зона действия ТЭЦ-4 описывается границами по улицам: Комбинатская, Андрианова, пр. Мира и Красноярским трактом.
1	ТЭЦ-5	1	АО "ОмскРТС"	Зона действия ТЭЦ-5 описывается границами по улицам: 10 лет Октября, Окружной дорогой, 3-я Молодежная, 5-я Кордная, Богдана Хмельницкого, 3-я Транспортная, Иртышская Набережная, Ленина, Красный Путь, Березовая, 26-я Северная, Тарская, 9-я Северная, Совхозная, 5-я северная, Челюскинцев, Марата, Тюменская, Омская, 2-я Восточная, 2-я Производственная, 1-я Заречная и 1-я Учхозная.
1	ТЭЦ-2	1	АО "ОмскРТС"	Зона действия ТЭЦ-5 описывается границами по улицам: Правды, Красной Звезды, 8-я Чередовая, Полторацкого, Демьяна Бедного, 14-я Чередовая, Горького, Блусевич, Кирова, 1-я Железнодорожная, 4-я Железнодорожная, 1-я Военная, 4-я Транспортная, пр. Карла Маркса, иртышская Набережная, Шаумяна, Калинина и Уральская.
1	КРК	1	АО "ОмскРТС"	Зона действия КРК описывается границами по улицам: 2-я Солнечная, Волгоградская, Конева, Дмитриева, 70 лет Октября, пр. Комарова и Рокоссовского
22	Котельная 1.01	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами станции Карбышево-2.
17	Котельная 1.03	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: Олега Кошевого, Пацаева, Мельничная, Центральная, 5-я Кировская, Торговая, Тимирязева и Граничная.
23	Котельная 1.04	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: Талалихина, Грибоедова, Мельничная, Перова, Нефтебаза и 2-я Кировская.
16	Котельная 1.05	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: 12 декабря, Авиагородок и Транссибирская.
49	Котельная 1.27	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: Дмитриева, Ватутина и бульвару Архитекторов.

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание зоны действия
77	Котельная 1.43	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: Верхнеднепровская, Долинная и Крылатская.
7	Котельная 2.01	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: 19-я Марьяновская, 22-я Марьяновская, Войкова, 4-я Марьяновская, Воровского, 1-я Трамвайная, Ульянова и 5-я Новая.
8	Котельная 2.02	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: 1-я Красной Звезды, 4-я Марьяновская, 2-я Трамвайная, 8-я Марьяновская, 1-я Тепловозная, 2-я Тепловозная и переулку Воровского.
19	Котельная 2.03	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улице 14-й Военный городок.
18	Котельная 2.04	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами поселка Светлый.
4	Котельная 2.05	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: 1-я Путевая, Новокирпичная, 6-я Станционная, Ишимская, Батумская и 1-му Путевому переулку.
20	Котельная 2.06	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами школы №126 по улице Захаренко.
21	Котельная 2.07	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улице Поморцева.
5	Котельная 2.08	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам 4-я Ленинградская и 7-я Станционная.
6	Котельная 2.09	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улице Гуртьевской дивизии.
63	Котельная 2.35	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам Архиепископа Сильвестра и Светловская.
3	Котельная 3.01	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улице Ноябрьская.
25	Котельная 3.02	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: Силина, Крутогорская, Российская, Васева и Полтавцева.
24	Котельная 4.01	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: Пролетарская, Первомайская, Иртышская, Лесокомбинатская, Киселева и А.М. Никандрова.
14	Котельная 4.02	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: Пролетарская, Первомайская, Иртышская, Лесокомбинатская, Киселева и А.М. Никандрова.
9	Котельная 5.01	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: 1-я Северная, 5-я Северная, Челюскинцев, Арктическая, Чернышевского, Октябрьская и Герцена.
13	Котельная 5.02	2	МП г. Омска	Зона действия котельной описывается гра-

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание зоны действия
			"Тепловая компания"	ницами микрорайона Загородный.
10	Котельная 5.04	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улице Березовая.
41	Котельная 5.21	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: Каховского, Завертяева и Каховская.
42	Котельная 5.36	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: Завертяева, Сибмисовская и Краснознаменная.
46	Котельная 5.39	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам 40 лет Ракетных Войск и Новаторов.
67	Котельная 1.39	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улице 111 Стройплощадка.
56	Котельная 1.08	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами пос. ПМС-22 станции Входная (2888км).
28	Котельная 3.04	3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: 1-я Военная, 2-я Военная, 3-я Военная, Кирова, Харьковская, 17-я рабочая и Свободы.
29	Котельная 3.05	3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Зона действия котельной описывается границами по улицам Индустриальная, Манякина и пр. Космическим.
30	Котельная 3.13	4	ООО "Омсктехуглерод"	Зона действия котельной описывается границами по улицам Барабинская, Батумская, 1-я Ленинградская, Нежинская, 1-я Станционная, 3-я Станционная и 6-я Ленинградская.
31	Котельная 3.14	4	ООО "Омсктехуглерод"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: 18-й Военный городок, 3-я Молодежная, Транспортная, Берко Цемента, Целинная, Новокирпичная, Вострецова, Инструментальная, Машиностроительная, Ярослава Гашека и пр. Сибирский.
32	Котельная 3.17	5	АО "Омскшина"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: Рельсовая, 18-й Военный городок, 6-я Шинная, 5-я Кордная, Будеркина и 3-я Транспортная.
64	Котельная 1.38	6	ООО "ПТЭ"	Зона действия котельной описывается границами по улицам Граничная и 12 Декабря.
34	Котельная 4.31	6	ООО "ПТЭ"	Зона действия котельной описывается границами по улицам 2-я Поселковая и 3-я Поселковая.
43	Котельная 5.43	6	ООО "ПТЭ"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: 24-я Северная, 28-я Северная, 30-я Северная, Осоавиахимовская и Орджоникидзе.
78	Котельная С.Тюленина	6	ООО "ПТЭ"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: Сергея Тюленина, Заозерная и проспекту Королева.
35	Котельная 2.10	7	АО "ОНИИП"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: Гуртьева, Новосортиро-

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание зоны действия
				вочная, 8-я Чередовая, 10-я Чередовая, Полторацкого, Смены, Демьяна Бедного и Вильямса.
36	Котельная 2.33	8	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Зона действия котельной описывается границами по улицам 6-я Станционная и Батумская.
38	Котельная 2.11	9	АО "Омсктрансмаш"	Зона действия котельной описывается границами по улице 1-я Советская, Нобелевский тупик и Красный переулок.
45	Мини-ТЭЦ	10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: 22 Партсъезда, Зеленая, Ершова, Нахимова, Барнаульская, Аносова, 3-я Челюскинцев, Сурикова, Челюскинцев, 24-я Северная, 16-я Амурская и Завертяева.
44	Котельная 5.24	10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: 33-я Северная, 35-я Северная, Герцена, 21-я Северная и Красный Пахарь.
73	Котельная 5.42	10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Зона действия котельной описывается границами по улицам Завертяева и Стороженко.
47	Котельная 1.09	11	Омский РВПиС	Зона действия котельной описывается границами по улице 3-я Островская.
48	Котельная 1.26	12	ООО «Малая генерация»	Зона действия котельной описывается границами по улицам Крупской и Перелета.
51	Котельная 1.23	13	ООО "Тепловая компания"	Зона действия котельной описывается границами по улицам: Димитрова, 12 Декабря, Муромцева, Транссибирская, 60 лет Победы и Суворова.
52	Котельная 1.35	14	ООО "Мечта"	Зона действия котельной описывается границами Клинического диагностического центра.
53	ТЭС	15	ПАО "Омский каучук"	Зона действия котельной описывается границами улицы Комбинатская и проспектом Губкина.
58	Котельная 2.34	16	ООО "Комплекс-ТеплоСервис"	Зона действия котельной описывается границами микрорайона "Входной".
59	Котельная 3.19	17	ООО "Энергопоставка"	Зона действия котельной описывается границами Промплощадки.
61	Котельная 2.28	18	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Зона действия котельной описывается границами поселка Северный.
62	Котельная 2.29	19	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Зона действия котельной описывается границами улицы Челябинская.
66	Котельная 1.41	20	АО «Русь»	Зона действия котельной описывается границами улицы Енисейская и переулка 3-й Островский.
71	Котельная 5.07	21	ПАО "Сатурн"	Зона действия котельной описывается границами улиц: Циолковского, Бульварная, Учебная, 2-я Транспортная и проспекта Карла Маркса.
76	Котельная 5.46	22	ООО СМТ "Стройбетон"	Зона действия котельной описывается границами улиц: Байдукова, Завертяева, 21-я Амурская и проездом 3-й Амурский.

11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

В целях обеспечения существующих и перспективных потребителей тепловой энергии при обеспечении наиболее эффективного режима работы станций города предлагается развитие тепловых сетей и перераспределение тепловых нагрузок (изменение зон действия) существующих энергоисточников с приоритетным развитием источников комбинированной выработки:

- изменения зон действия энергоисточников АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС» за счет переключения части потребителей КРК на ТЭЦ-3 с 2027 года (тепловая нагрузка 6,09 Гкал/ч);
- изменения зон действия энергоисточников АО «ТГК-11» за счет переключения части потребителей ТЭЦ-3 на ТЭЦ-5 с 2027 года (тепловая нагрузка 7,69 Гкал/ч);
- закрытие в 2024 году котельной 5.07 ОАО «Сатурн» с переключением потребителей на ТЭЦ-5;
- закрытие в 2029 году котельной 3.04 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" с переключением потребителей на ТЭЦ-5;
- закрытие в 2032 году котельной № 4.31 ООО «ПТЭ» с переключением потребителей на ТЭЦ-3 АО «ТГК-11»;
- закрытие в 2037 году котельной С. Тюленина ООО «ПТЭ» с переключением потребителей на ТЭЦ-3 АО «ТГК-11»;
- закрытие в 2040 году котельной № 1.09 Омский РВПиС с переключением потребителей на ТЭЦ-3 АО «ТГК-11»;
- закрытие в 2034 году котельной № 5.21 МП г. Омска «Тепловая компания» с переключением потребителей на Мини-ТЭЦ ООО «Теплогенерирующий комплекс»;
- закрытие в 2035 году котельной № 5.36 МП г. Омска «Тепловая компания» с переключением потребителей на Мини-ТЭЦ ООО «Теплогенерирующий комплекс».

12.Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Организацией, уполномоченной в решении содержания бесхозяйных сетей теплоснабжающим организациям г. Омск, принято следующее:

Сводная информация по протяженности, материальной характеристике выявленных бесхозяйных тепловых сетей от теплоснабжающих организаций г. Омска, уполномоченные на их эксплуатацию, приведены в таблице 332.

Полный перечень бесхозяйных тепловых сетей от теплоснабжающих организаций г. Омск приведен в Приложении к Главе 1.

Таблица 332. Сводная информация о выявленных бесхозяйных квартальных тепловых сетей теплоснабжающих организаций г. Омск

№ п/п	Организация, уполномоченная на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей	Протяженность, м	МХ, $м^2$
1	АО «Омск РТС»	18628,62	3168,48
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	100162,40	14909,39
3	АО «Омскшина»	606,00	165,44
4	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	7892,00	1558,89
5	ООО "КомплексТеплоСервис"	1388,90	111,55

13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Согласно действующей региональной программа газификации Омской области на 2021 - 2025 годы (утверждена указом губернатора Омской области № 187 от 1.12.2020 г.) основными направлениями использования природного газа в Омской области являются: потребление топлива на производство тепловой энергии централизованными источниками энергоснабжения, потребление топлива централизованными котельными, децентрализованными коммунально-бытовыми котельными, непосредственное потребление топлива промышленностью, потребление топлива на отопление индивидуального жилого фонда, пищеприготовление и подогрев воды населением, потребление топлива мелкими коммерческими предприятиями и коммунально-бытовыми потребителями сферы услуг.

В части реализации мероприятий на объектах теплоснабжения в г. Омск программа включает:

- мероприятия АО "Омскгоргаз" в городе Омске по переводу на природный газ объектов многоэтажной работы жилой застройки в Советском административном округе г. Омска в границах улиц: Заозерная - Красноярский тракт - пр. Менделеева - Малиновского, источником финансирования которых являются средства, привлекаемые за счет специальных надбавок к тарифам организации на транспортировку газа по газораспределительным сетям;
- мероприятия ООО "Омскгазсеть" по завершению работ на объекте "строительство дублирующей трассы газопровода высокого давления для увеличения пропускной способности на участке Кировская котельная - ГРП-41", источником финансирования которых являются средства, привлекаемые за счет специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

Таблица 333. Перечень мероприятий по реализации региональной программы газификации Омской области на 2021 - 2025 годы, относящихся к объектам теплоснабжения

N п/п	Наименование объекта (мероприятия) или населенного пункта	Годы	Протяженность, км	Объемы финансирования, тыс. рублей				Количество перспективных потребителей, ед.	График строительных работ	
				Всего, из них	ПИР	СМР	Прочие		Начало	Завершение
1	Сеть газораспределения для перевода на природный газ объектов многоэтажной жилой застройки в Советском административном округе г. Омска в границах улиц: Заозерная - Красноярский тракт - пр. Менделеева - Малиновского (1 - 3 этапы)	2021	-	4 574,40	4 564,40	-	10	7 280	2021	2025
		2022	2,28	20 286,28	1 512,08	18 754,20	20			
		2023	-	14 833,66	2 694,62	12 053,54	85,5			
		2024	1,23	15 590,73	-	15 572,73	18			
		2025	1,78	14 494,04	-	14 385,04	109			
		Итого:	5,29	69 779,11	8 771,10	60 765,51	242,5			
2	Строительство дублирующей трассы газопровода высокого давления для увеличения пропускной способности на участке Кировская котельная - ГРП-41	2021	1,4	6 431,30	0	6 350,20	81,1	1 518	2021	2021

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии в г. Омск отсутствуют.

13.3. Предложения по корректировке, утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

В качестве предложения по корректировке и для синхронизации утвержденной региональной программа газификации с актуализированной схемой теплоснабжения в таблице 334 представлены данные по изменению объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Омск. Дополнительно предлагается учесть планы по переводу котельных МП г. Омска "Тепловая компания" на сжигание природного газа и планы по строительству 18 новых котельных для обеспечения перспективных тепловых нагрузок новых потребителей. Также необходимо предусмотреть строительство новой ГРС для обеспечения дополнительного количества природного газа для котельной 2.35 МП г. Омска "Тепловая компания", что обусловлено планами по реконструкции котельной с увеличением тепловой мощности для покрытия перспективных приростов тепловой нагрузки новых потребителей.

Таблица 334. Изменение объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Омск

Год	Прирост сжигаемого природного газа, тыс. $м^3$	Прирост сжигаемого природного газа, %
2022	12,03	0,64%
2023	-51,44	-2,73%
2024	0,05	0,00%
2025	0,91	0,05%
2026	0,55	0,03%
2027	-22,67	-1,24%
2028	8,35	0,46%
2029	6,50	0,36%
2030	6,55	0,36%
2031	6,78	0,37%
2032	10,25	0,56%
2033	8,56	0,46%
2034	10,43	0,56%
2035	9,91	0,53%
2036	9,54	0,51%
2037	5,52	0,29%
2038	6,00	0,32%
2039	4,09	0,22%
2040	4,10	0,22%
Итого к 2040 г.	36,01	1,92%

13.4. Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Согласно Схемы и Программы развития энергетической системы России на 2022-2028 годы (далее – СиПР), утвержденной приказом министерства энергетики от 28.02.2022 № 146 строительство, реконструкция, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в г. Омск не запланировано.

По итогам конкурентного отбора мощности ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 вошли в перечень генерирующих объектов – электростанций, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности. В таблице Таблица 335 приведены итоги КОМ на 2022-2026 годы.

Таблица 335. Итоги КОМ для ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 на 2022-2026 годы

Наименование ГЕМ	Объем располагаемой мощности, МВт												Цена продажи мощности по итогам КОМ, руб./МВт
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
2022 г.													
Омская ТЭЦ-3 ТГ-11	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	264222.92
Омская ТЭЦ-3 ТГ-12	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	264222.92
Омская ТЭЦ-3 ТГ-9	60	60	60	60	55	55	55	55	55	60	60	60	264222.92
Омская ТЭЦ-4 ТГ-4	50	50	50	50	24	22	22	22	24	50	50	50	264222.92
Омская ТЭЦ-4 ТГ-6	100	100	100	100	95	91	45,729	31,30	90,5	100	100	100	264222.92
Омская ТЭЦ-4 ТГ-9	120	120	120	120	110	84,2	111,668	120	118,333	120	120	120	264222.92
Омская ТЭЦ-5 ТГ-1	100	100	100	100	72	76,35	76,35	76,35	82	100	100	100	264222.92
Омская ТЭЦ-5 ТГ-2	98,947	98,947	98,947	98,947	72	76,35	76,35	76,35	82	98,947	98,947	98,947	264222.92
Омская ТЭЦ-5 ТГ-3	175	175	175	175	175	164	164	164	170	175	175	175	264222.92
Омская ТЭЦ-5 ТГ-4	175	175	175	175	175	164	164	164	165	175	175	175	264222.92
Омская ТЭЦ-5 ТГ-5	185	185	185	185	185	150	150	150	155,5	185	185	185	264222.92
Итого	1183,947	1183,947	1183,947	1183,947	1083	1002,9	985,097	979	1062,333	1183,947	1183,947	1183,947	
2023 г.													
Омская ТЭЦ-3 ТГ-11	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	266698.79
Омская ТЭЦ-3 ТГ-12	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	266698.79
Омская ТЭЦ-3 ТГ-9	60	60	60	60	55	55	55	55	55	60	60	60	266698.79
Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ТГ 1, 2, 3)	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	79,1	77,86	79,6	81,8	85,2	85,2	85,2	266698.79
Омская ТЭЦ-4 ТГ-4	50	50	50	50	24	22	22	22	24	50	50	50	266698.79
Омская ТЭЦ-4 ТГ-6	100	100	100	100	97,742	92,5	80	80	91,5	100	100	100	266698.79
Омская ТЭЦ-4 ТГ-9	120	120	120	120	104,516	81,2	91,3	91,3	112,333	120	120	120	266698.79
Омская ТЭЦ-5 ТГ-1	100	100	100	100	72	76,35	76,35	76,35	82	100	100	100	266698.79
Омская ТЭЦ-5 ТГ-2	98,947	98,947	98,947	98,947	72	76,35	76,35	76,35	82	98,947	98,947	98,947	266698.79
Омская ТЭЦ-5 ТГ-3	175	175	175	175	175	164	164	164	170	175	175	175	266698.79
Омская ТЭЦ-5 ТГ-4	175	175	175	175	175	164	164	164	165	175	175	175	266698.79
Омская ТЭЦ-5 ТГ-5	185	185	185	185	185	150	150	150	155,5	185	185	185	266698.79
Итого	1269,147	1269,147	1269,147	1269,147	1165,458	1080,5	1076,86	1078,6	1139,133	1269,147	1269,147	1269,147	
2024 г.													
Омская ТЭЦ-3 ТГ-11	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	278586.78
Омская ТЭЦ-3 ТГ-12	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	278586.78
Омская ТЭЦ-3 ТГ-9	60	60	60	60	55	55	55	55	55	60	60	60	278586.78
Омская ТЭЦ-3 ТГ-13	60	60	60	60	37	13	13	13	37	60	60	60	278586.78
Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ТГ 1, 2, 3)	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	79,1	77,86	79,6	81,8	85,2	85,2	85,2	278586.78
Омская ТЭЦ-4 ТГ-4	50	50	50	50	24	22	22	22	24	50	50	50	278586.78
Омская ТЭЦ-4 ТГ-6	100	100	100	100	95	67,807	87,097	80	95	100	100	100	278586.78
Омская ТЭЦ-4 ТГ-9	120	120	120	120	116,452	101,893	77,106	91,3	110	120	120	120	278586.78
Омская ТЭЦ-5 ТГ-1	100	100	100	100	72	76,35	76,35	76,35	82	100	100	100	278586.78

Наименование ГЕМ	Объем располагаемой мощности, МВт												Цена продажи мощности по итогам КОМ, руб./МВт
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
Омская ТЭЦ-5 ТГ-2	98,947	98,947	98,947	98,947	72	76,35	76,35	76,35	82	98,947	98,947	98,947	278586.78
Омская ТЭЦ-5 ТГ-3	175	175	175	175	175	164	164	164	170	175	175	175	278586.78
Омская ТЭЦ-5 ТГ-4	175	175	175	175	175	164	164	164	165	175	175	175	278586.78
Омская ТЭЦ-5 ТГ-5	185	185	185	185	185	150	150	150	155,5	185	185	185	278586.78
Итого	1329,147	1329,147	1329,147	1329,147	1211,652	1089,5	1082,763	1091,6	1177,3	1329,147	1329,147	1329,147	
2025 г.													
Омская ТЭЦ-3 ТГ-11	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	303191.67
Омская ТЭЦ-3 ТГ-12	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	303191.67
Омская ТЭЦ-3 ТГ-9	60	60	60	60	55	55	55	55	55	60	60	60	303191.67
Омская ТЭЦ-3 ТГ-13	60	60	60	60	37	13	13	13	37	60	60	60	303191.67
Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ТГ 1, 2, 3)	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	79,1	77,86	79,6	81,8	85,2	85,2	85,2	303191.67
Омская ТЭЦ-4 ТГ-4	50	50	50	50	24	22	22	22	24	50	50	50	303191.67
Омская ТЭЦ-4 ТГ-6	100	100	100	100	95	90	90	90	95	100	100	100	303191.67
Омская ТЭЦ-5 (ТГ-1)	100	100	100	100	72	76,35	76,35	76,35	82	100	100	100	303191.67
Омская ТЭЦ-5 (ТГ-2)	98,947	98,947	98,947	98,947	72	76,35	76,35	76,35	82	98,947	98,947	98,947	303191.67
Омская ТЭЦ-5 (ТГ-3)	175	175	175	175	175	164	164	164	170	175	175	175	303191.67
Омская ТЭЦ-5 (ТГ-4)	175	175	175	175	175	164	164	164	165	175	175	175	303191.67
Омская ТЭЦ-5 ТГ-5	185	185	185	185	185	150	150	150	155,5	185	185	185	303191.67
Итого	1209,147	1209,147	1209,147	1209,147	1095,2	1009,8	1008,56	1010,3	1067,3	1209,147	1209,147	1209,147	
2026 г.													
Омская ТЭЦ-3 ТГ-10	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	299350.50
Омская ТЭЦ-3 ТГ-11	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	299350.50
Омская ТЭЦ-3 ТГ-12	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	299350.50
Омская ТЭЦ-3 ТГ-9	60	60	60	60	55	55	55	55	55	60	60	60	299350.50
Омская ТЭЦ-3 ТГ-13	60	60	60	60	37	13	13	13	37	60	60	60	299350.50
Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ТГ 1, 2, 3)	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	79,1	77,86	79,6	81,8	85,2	85,2	85,2	299350.50
Омская ТЭЦ-4 (ТГ-4)	50	50	50	50	24	22	22	22	24	50	50	50	299350.50
Омская ТЭЦ-4 (ТГ-6)	100	100	100	100	80	75	75	75	80	100	100	0	299350.50
Омская ТЭЦ-5 (ТГ-1)	100	100	100	100	72	76,35	76,35	76,35	82	100	100	100	299350.50
Омская ТЭЦ-5 (ТГ-2)	100	100	100	100	72	76,35	76,35	76,35	82	100	100	100	299350.50
Омская ТЭЦ-5 (ТГ-3)	175	175	175	175	175	164	164	164	170	175	175	175	299350.50
Омская ТЭЦ-5 (ТГ-4)	175	175	175	175	175	164	164	164	165	175	175	175	299350.50
Омская ТЭЦ-5 ТГ-5	185	185	185	185	185	150	150	150	155,5	185	185	185	299350.50
Итого	1330,2	1330,2	1330,2	1330,2	1200,2	1114,8	1113,56	1115,3	1172,3	1330,2	1330,2	1230,2	

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

В действующей схеме водоснабжения и водоотведения города Омска до 2031 года, утвержденной постановлением Администрации города Омска от 4 марта 2022 года № 118-п, отсутствуют решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

Обоснования основных рекомендуемых мероприятий по централизованным системам горячего водоснабжения, рассмотренных в схеме водоснабжения и водоотведения города Омска, приведены в таблице 336, технические характеристики мероприятий приведены в таблице Таблица 337.

Таблица 336. Основные рекомендуемые мероприятия по централизованным системам горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Техническое обоснование мероприятия
1	Перевод абонентов с открытой схемы присоединения ГВС на закрытую	Перевод необходим в рамках соблюдения федерального законодательства в сфере теплоснабжения. Реализация проекта перевода на закрытую схему присоединения по ГВС предлагается посредством установки подогревателей горячей воды непосредственно в присоединенных зданиях. Данная схема является наиболее эффективной, если сравнивать с закрытием схемы посредством ЦТП и 4-трубной системы теплоснабжения. Основной эффект от перевода потребителей на закрытую схему ГВС достигается за счет повышения качества горячей воды у конечных потребителей.
2	Реконструкция и модернизация теплообменников	Обеспечивает повышение энергоэффективности источников ГВС, а также сокращает количество топлива, затрачиваемого на производство ГВ
3	Модернизация и строительство ЦТП. Модернизация и реконструкция оборудования	Применение современного оборудования позволяет повысить автоматизацию процессов, улучшить качество коммунальных услуг
4	Ежегодная замена ветхих сетей ГВ на новые	Обеспечивает снижение износа сетей ГВ и увеличивает срок их эксплуатации. Для поддерживания сетей ГВС в устойчивом, эффективном состоянии необходимо заменять ежегодно не менее 4%.

Таблица 337. Технические характеристики мероприятий на тепловых сетях и объектах систем централизованного горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид работ	Технические характеристики				Период реализа-ции, гг.
			Кол-во	ед. изм.	Хар-ка	ед. изм.	
Эксплуатационная зона ТЭЦ-2 АО «Омск РТС»							
1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	Реконструкция ИТП в домах	510	ед.	33,39	Гкал/ч	2022-2028
2	Строительство ЦТП (ул. Гуртьева, 18)	Строительство	500	$м^3/ч$	55	м. вод. ст.	2024-2025
3	Модернизация оборудования ЦТП-269 по ул. 10-я Чередовая, 23	Реконструкция	400	$м^3/ч$	55	м. вод. ст.	2023
4	Строительство сетей ГВС от ЦТП (ул. Гуртьева, 18) до ТК-1	Строительство	604	м	Ду 300 Ду 250	мм	2024-2025
5	Замена ветхих сетей ГВС на новые (ежегодно по 420 м)	Реконструкция	4200	м	Ду 300 Ду 150	мм	2022-2031
Эксплуатационная зона ТЭЦ-3 АО «Омск РТС»							
1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	Реконструкция ИТП в домах	926	ед.	74,65	Гкал/ч	2022-2028
2	Строительство ЦТП (ул. Крупской, 18)	Строительство	500	$м^3/ч$	55	м. вод. ст.	2023-2024
3	Модернизация оборудования ЦТП-601 по ул. Лукашевича, 27в	Реконструкция	450	$м^3/ч$	60	м. вод. ст.	2022
4	Модернизация оборудования ЦТП-602 по ул. Б. Зеленый, 10	Реконструкция	500	$м^3/ч$	55	м. вод. ст.	2022
5	Замена ветхих сетей ГВС на новые (ежегодно по 420 м)	Реконструкция	4200	м	Ду 300 Ду 150	мм	2022-2031
Эксплуатационная зона ТЭЦ-4 АО «Омск РТС»							
1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	Реконструкция ИТП в домах	5	ед.	0,51	Гкал/ч	2022-2025
2	Замена ветхих сетей ГВС на новые (ежегодно по 420 м)	Реконструкция	4200	м	Ду 300 Ду 150	мм	2022-2031
Эксплуатационная зона ТЭЦ-5 АО «Омск РТС»							
1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	Реконструкция ИТП в домах	945	ед.	52,69	Гкал/ч	2022-2028
2	Замена ветхих сетей ГВС на новые (ежегодно по 420 м)	Реконструкция	4200	м	Ду 300 Ду 150	мм	2022-2031
Эксплуатационная зона КРК АО «Омск РТС»							
1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	Реконструкция ИТП в домах	447	ед.	49,91	Гкал/ч	2022-2028
2	Строительство ЦТП (ул. 3-я Островская, 164)	Строительство	450	$м^3/ч$	55	м. вод. ст.	2025
3	Модернизация оборудования ЦТП-604 по ул. Лукашевича, 21	Реконструкция	300	$м^3/ч$	55	м. вод. ст.	2022
4	Модернизация оборудования ЦТП-686 по ул. Дмитриева, 11	Реконструкция	300	$м^3/ч$	85	м. вод. ст.	2022
5	Модернизация оборудования ЦТП-689 по ул. Дмитриева, 13к11	Реконструкция	300	$м^3/ч$	85	м. вод. ст.	2022

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид работ	Технические характеристики				Период реализа-ции, гг.
			Кол-во	ед. изм.	Хар-ка	ед. изм.	
6	Модернизация оборудования ЦТП-646 по ул. Рокоссовского, 14а	Реконструкция	300	$м^3/ч$	55	м. вод. ст.	2023
7	Замена ветхих сетей ГВС на новые (ежегодно по 420 м)	Реконструкция	4200	м	Ду 300 Ду 150	мм	2022-2031
Эксплуатационная зона АО «ОНИИП»							
1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	Реконструкция ИТП в домах	58	ед.	5,04	Гкал/ч	2022
2	Замена ветхих сетей ГВС на новые (ежегодно по 314 м)	Реконструкция	3140	м	Ду 500 Ду 150	мм	2022-2031
Эксплуатационная зона ООО «Омсктехуглерод»							
1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	Реконструкция ИТП в домах	60	ед.	2,92	Гкал/ч	2022-2023
2	Модернизация оборудования ЦТП-203 по ул. Машиностроительная, 5/1	Реконструкция	200	$м^3/ч$	55	м. вод. ст.	2023
3	Замена ветхих сетей ГВС на новые (ежегодно по 11 м)	Реконструкция	110	м	Ду 150 Ду 100	мм	2022-2031
Эксплуатационная зона ООО «Тепловая компания»							
1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	Реконструкция ИТП в домах	5	ед.	0,1	Гкал/ч	2022
Эксплуатационная зона ООО "КомплексТеплоСервис"							
1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	Реконструкция ИТП в домах	9	ед.	0,09	Гкал/ч	2023
Эксплуатационная зона ООО «ТГКом»							
1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	Реконструкция ИТП в домах	23	ед.	1,01	Гкал/ч	2022-2023
2	Замена ветхих сетей ГВС на новые (ежегодно по 37 м)	Реконструкция	370	м	Ду 200 Ду 100	мм	
Эксплуатационная зона РЖД котельная пос. ПМС станции Входная (2888 км)							
1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	Реконструкция ИТП в домах	5	ед.	0,05	Гкал/ч	2022
Эксплуатационная зона МП г. Омска «Тепловая компания»							
1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	Реконструкция ИТП в домах	59	ед.	4,42	Гкал/ч	2022
2	Модернизация теплообменной группы с заменой сетевых подогревателей ПСВ 125-7-15 №4, №5 Котельная Крутая горка	Реконструкция	2	ед.	-	-	2022
3	Реконструкция группы подогревателей ГВС с заменой насосов К 10065-250 Котельная Крутая горка	Реконструкция	2	ед.	-	-	2023
4	Восстановление циркуляционного контура от ЦТП-712 Котельная ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М. В. Хруничева", котельная тер. "О"	Реконструкция	550	м	Ду 200 - Ду 50	мм	2022
5	Реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС в пос. Черемушки (д/сад)	Реконструкция	150	м	Ду 80 - Ду 50	мм	2023
6	Замена ветхих сетей ГВС на новые (ежегодно по 1,31 км)	Реконструкция	13100	м	Ду 250 Ду 100	мм	2022-2031

13.7. Предложения по корректировке, утвержденной схемы водоснабжения г. Омска для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

В качестве предложения по корректировке и для синхронизации утвержденной схемы водоснабжения г. Омска предлагается исключить из неё проекты по переводу потребителей с открытым ГВС на закрытую схему. Также предлагается актуализировать список и технические характеристики реконструируемых объектов систем централизованного горячего водоснабжения, указанных в схеме водоснабжения.

14.Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

14.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

Таблица 338. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по всему г. Омск

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измере-ния	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Сумма по г. Омск																										
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м2	28013,50	28398,30	28705,90	29045,90	29424,70	29876,36	30364,10	30773,67	31334,89	31896,85	32443,81	32970,83	33521,18	34046,21	34591,72	35242,77	35845,72	36476,35	37171,86	37887,38	38558,17	39250,40	39913,97	40590,41
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	16402,30	16480,10	16655,20	16751,00	16800,00	16981,22	17095,59	17157,59	17206,59	17250,59	17371,46	17483,46	17574,46	17658,96	17754,96	17845,96	17931,46	18059,46	18184,96	18272,46	18364,96	18483,96	18623,46	18755,46
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	14001,00	14047,00	14100,00	14100,00	14100,00	14115,20	14141,80	14141,80	14143,80	14144,80	14144,80	14144,80	14144,80	14154,80	14164,80	14174,80	14174,80	14174,80	14174,80	14184,80	14194,80	14194,80	14194,80	14194,80
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	4634,12	4676,42	4723,42	4752,06	4779,43	4843,02	4871,21	4889,76	4915,98	4942,81	4967,80	4992,79	5017,78	5042,77	5067,76	5096,70	5125,64	5154,58	5183,52	5212,46	5242,73	5272,99	5303,26	5333,52
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2113,66	2139,46	2160,06	2182,10	2206,00	2229,65	2248,45	2263,88	2286,74	2310,53	2330,88	2351,23	2371,58	2391,93	2412,28	2436,66	2461,04	2485,42	2509,80	2534,18	2559,22	2584,26	2609,29	2634,33
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	1689,04	1710,24	1727,14	1745,26	1765,00	1785,22	1800,35	1813,02	1831,65	1851,19	1867,47	1883,76	1900,04	1916,33	1932,61	1952,09	1971,57	1991,05	2010,53	2030,01	2050,03	2070,06	2090,08	2110,10
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	424,62	429,22	432,92	436,84	441,00	444,43	448,10	450,87	455,09	459,34	463,40	467,47	471,53	475,60	479,66	484,56	489,46	494,36	499,26	504,16	509,18	514,19	519,21	524,22
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1444,03	1451,33	1468,93	1475,53	1479,00	1495,97	1503,16	1506,28	1508,75	1511,35	1515,82	1520,29	1524,77	1529,24	1533,71	1538,10	1542,49	1546,87	1551,26	1555,65	1560,77	1565,89	1571,01	1576,13
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	1229,36	1235,76	1251,06	1256,81	1260,00	1276,49	1283,42	1286,40	1288,75	1291,24	1295,47	1299,70	1303,92	1308,15	1312,38	1316,52	1320,66	1324,80	1328,94	1333,08	1337,91	1342,74	1347,57	1352,40
4.	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	214,67	215,57	217,87	218,72	219,00	219,48	219,74	219,89	220,00	220,11	220,35	220,59	220,84	221,08	221,32	221,57	221,82	222,07	222,32	222,57	222,86	223,15	223,44	223,73
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1076,43	1085,63	1094,43	1094,43	15862,50	16044,30	16138,90	16203,10	16295,30	16389,10	16477,88	16566,66	16655,44	16744,22	16833,00	16936,84	17040,68	17144,52	17248,36	17352,20	17460,23	17568,25	17676,28	17784,30
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7893,50	7986,50	8060,80	8140,20	8225,70	8306,20	8375,80	8431,50	8514,70	8600,40	8676,26	8752,12	8827,98	8903,84	8979,70	9070,76	9161,82	9252,88	9343,94	9435,00	9528,43	9621,85	9715,28	9808,70
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4316,50	4370,70	4413,90	4460,20	4510,70	4562,30	4601,00	4633,40	4681,00	4730,90	4772,52	4814,14	4855,76	4897,38	4939,00	4988,78	5038,56	5088,34	5138,12	5187,90	5239,08	5290,25	5341,43	5392,60
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	3577,00	3615,70	3646,90	3679,90	3715,00	3743,90	3774,80	3798,10	3833,70	3869,50	3903,74	3937,98	3972,22	4006,46	4040,70	4081,98	4123,26	4164,54	4205,82	4247,10	4289,35	4331,60	4373,85	4416,10
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4832,70	4856,00	4913,00	4934,30	4944,50	4989,10	5008,30	5016,90	5023,70	5030,70	5043,14	5055,58	5068,02	5080,46	5092,90	5105,20	5117,50	5129,80	5142,10	5154,40	5168,73	5183,05	5197,38	5211,70
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3024,30	3040,00	3077,70	3091,80	3099,70	3140,20	3157,30	3164,60	3170,40	3176,50	3186,90	3197,30	3207,70	3218,10	3228,50	3238,68	3248,86	3259,04	3269,22	3279,40	3291,30	3303,20	3315,10	3327,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	1808,40	1816,00	1835,30	1842,50	1844,90	1848,90	1851,10	1852,30	1853,30	1854,20	1856,24	1858,28	1860,32	1862,36	1864,40	1866,50	1868,60	1870,70	1872,80	1874,90	1877,35	1879,80	1882,25	1884,70
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,000075	0,000075	0,000075	0,000075	0,000075	0,000075	0,000074	0,000074	0,000073	0,000072	0,000072	0,000071	0,000071	0,000070	0,000070	0,000069	0,000069	0,000068	0,000068	0,000067	0,000066	0,000066	0,000065	0,000065
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	0,154	0,154	0,154	0,154	0,153	0,153	0,152	0,151	0,149	0,148	0,147	0,146	0,145	0,144	0,143	0,142	0,141	0,139	0,138	0,137	0,136	0,135	0,134	0,133
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022
10.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-делофом фонде	Гкал/м2/год	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000087	0,000087	0,000087	0,000087	0,000086	0,000086	0,000086	0,000086	0,000085	0,000085	0,000085	0,000085	0,000084	0,000084
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,184	0,184	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,184	0,184	0,184	0,183	0,183	0,183	0,182	0,182	0,181	0,181	0,180	0,180	0,179	0,179	0,179	0,178	0,177
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000029	0,000029	0,000029
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0,125	0,126	0,127	0,128	0,129	0,130	0,131	0,132	0,132	0,133	0,134	0,134	0,135	0,136	0,136	0,137	0,138	0,139	0,139	0,140	0,141	0,142	0,143	0,143
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,212	0,215	0,217	0,219	0,221	0,223	0,225	0,227	0,229	0,231	0,233	0,235	0,238	0,240	0,242	0,244	0,246	0,249	0,251	0,254	0,256	0,259	0,261	0,264
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	0,001518	0,001573	0,001706	0,001687	0,001687	0,001705	0,001719	0,001731	0,001748	0,001766	0,001782	0,001798	0,001813	0,001829	0,001844	0,001863	0,001882	0,001900	0,001919	0,001937	0,001957	0,001976	0,001995	0,002014

14.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Таблица 339. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																										
ТЭЦ-3																										
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч:	Гкал/ч	1006,2	1006,2	1006,2	1006,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2
2.2.	пиковая	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	прочее	Гкал/ч	191,0	191,0	191,0	191,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0
3.	Присоединенная договорная тепловая нагрузка на коллекторах (с учетом потерь в тепловых и паровых сетях)	Гкал/ч	1341,34	1348,43	1352,77	1369,18	1385,59	1398,93	1424,08	1440,17	1452,97	1461,59	1465,17	1467,54	1469,66	1472,04	1476,09	1485,50	1490,41	1493,49	1497,04	1501,21	1501,14	1501,54	1501,76	1502,83
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ по договорной тепловой нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч:	тыс. Гкал	3370,89	3686,52	3465,13	3374,02	3628,26	3564,07	3387,09	3387,09	3387,09	3387,09	3394,21	3397,51	3400,13	3403,78	3411,47	3445,86	3455,11	3459,99	3465,98	3473,76	3477,16	3476,41	3475,08	3478,30
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	2624,03	2869,73	2697,40	2626,47	2824,38	2774,41	2636,64	2636,64	2636,64	2636,64	2642,18	2644,75	2646,79	2649,63	2655,62	2682,39	2689,59	2693,39	2698,05	2704,11	2706,76	2706,17	2705,14	2707,65
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города	б/р	0,16	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	347,9	337,6	334,9	316,3	316,5	346,4	284,2	284,2	284,2	284,2	284,0	283,8	283,7	283,6	283,3	283,0	282,8	282,6	282,4	282,2	282,2	282,2	282,1	282,2
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	298,8	290,0	287,7	271,7	271,8	295,4	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	240,7	240,7	240,7	240,6	240,6	240,5	240,5	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4
10.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т/Гкал	146,6	146,5	146,7	145,3	145,5	145,8	161,0	161,0	161,0	161,0	160,9	160,9	160,8	160,8	160,8	160,7	160,6	160,6	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
11.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	48,42	50,48	55,36	55,62	55,24	52,71	53,68	53,68	53,68	53,68	53,73	53,76	53,78	53,81	53,87	54,09	54,16	54,20	54,25	54,30	54,32	54,32	54,31	54,33
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	3350,0	3663,7	3443,6	3353,1	3204,5	3147,8	2991,5	2991,5	2991,5	2991,5	2997,8	3000,7	3003,0	3006,2	3013,0	3043,4	3051,6	3055,9	3061,2	3068,0	3071,0	3070,4	3069,2	3072,1
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	3218,7	3520,1	3308,7	3221,7	3464,5	3403,2	3234,2	3234,2	3234,2	3234,2	3241,0	3244,1	3246,6	3250,1	3257,5	3290,3	3299,1	3303,8	3309,5	3316,9	3320,2	3319,5	3318,2	3321,3
14.	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт/тыс.чел	0,378	0,380	0,382	0,386	0,391	0,389	0,388	0,387	0,386	0,385	0,384	0,383	0,382	0,381	0,380	0,379	0,378	0,377	0,376	0,375	0,374	0,373	0,372	0,371
15.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
16.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	1	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.1	Назначенный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ при вводе его в эксплуатацию	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1.1	Т-20/22-5,5/0,08	час	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000
17.1.2	ПТ-60-90/13	час	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000
17.1.3	Т - 120/130-12,8	час	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
17.1.4	ПТ-60/65-130/13	час	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
17.1.5	ПТ-60-130/13	час	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
17.1.6	Р-60-130-13	час	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
17.2	Отработанный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ в системе теплоснабжения в период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, час;	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.2.1	Т-20/22-5,5/0,08	час	43 939	48 355	52 771	57 187	61 603	66 019	70 435	74 851	79 267	83 683	88 099	92 515	96 931	101 347	105 763	110 179	114 595	119 011	123 427	127 843	132 259	136 675	141 091	145 507
17.2.2	ПТ-60-90/13	час	371 143	375 559	379 975	384 391	388 807	393 223	397 639	402 055	406 471	410 887	415 303	419 719	424 135	428 551	432 967	437 383	441 799	446 215	450 631	455 047	459 463	463 879	468 295	472 711
17.2.3	Т - 120/130-12,8	час	9 057	13 473	17 889	22 305	26 721	31 137	35 553	39 969	44 385	48 801	53 217	57 633	62 049	66 465	70 881	75 297	79 713	84 129	88 545	92 961	97 377	101 793	106 209	110 625
17.2.4	ПТ-60/65-130/13	час	389 660	394 076	398 492	402 908	407 324	411 740	416 156	420 572	424 988	429 404	433 820	438 236	442 652	447 068	451 484	455 900	460 316	464 732	469 148	473 564	477 980	482 396	486 812	491 228
17.2.5	ПТ-60-130/13	час	395 363	399 779	404 195	408 611	413 027	417 443	421 859	426 275	430 691	435 107	439 523	443 939	448 355	452 771	457 187	461 603	466 019	470 435	474 851	479 267	483 683	488 099	492 515	496 931
17.2.6	Р-60-130-13	час	308 350	312 766	317 182	321 598	326 014	330 430	334 846	339 262	343 678	348 094	352 510	356 926	361 342	365 758	370 174	374 590	379 006	383 422	387 838	392 254	396 670	401 086	405 502	409 918
ТЭЦ-4																										
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч:	Гкал/ч	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	прочее	Гкал/ч	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0
3.	Присоединенная договорная тепловая нагрузка на коллекторах (с учетом потерь в тепловых и паровых сетях)	Гкал/ч	676,67	628,62	631,22	629,05	626,87	627,90	630,88	630,93	631,54	631,93	631,82	631,98	631,85	631,72	632,28	632,64	632,77	632,68	633,19	633,72	634,31	634,22	634,19	635,36

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ по договорной тепловой нагрузке	%	21,64	26,98	26,69	26,93	27,17	27,06	26,72	26,72	26,65	26,61	26,62	26,60	26,62	26,63	26,57	26,53	26,51	26,52	26,47	26,41	26,34	26,35	26,36	26,23
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч:	тыс. Гкал	1779,31	1960,93	2002,13	2076,99	2435,73	2000,54	2084,66	2084,66	2084,66	2084,66	2083,73	2083,50	2082,43	2081,36	2082,31	2082,76	2082,94	2082,20	2083,08	2084,03	2084,93	2084,17	2083,62	2085,93
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1540,51	1724,56	1761,25	1790,57	1925,01	1912,95	1912,95	1912,95	1912,95	1912,95	1912,20	1911,87	1911,12	1910,38	1910,49	1910,88	1911,06	1910,82	1911,53	1912,20	1913,20	1912,95	1912,76	1914,82
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,87	0,88	0,88	0,86	0,79	0,96	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города	б/р	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	425,8	414,0	407,5	400,2	406,2	397,7	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,2	393,2	393,2	393,2	393,2	393,1	393,1	393,1	393,1	393,0
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	352,8	343,0	337,6	331,6	336,6	334,3	326,1	326,1	326,1	326,1	325,9	325,9	325,9	325,9	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,7	325,7	325,7	325,7	325,7
10.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т/Гкал	162,8	162,3	162,3	161,8	160,8	161,9	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,7	166,7	166,8	166,7
11.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	30,01	33,13	36,37	39,21	42,32	39,28	37,98	37,98	37,98	37,98	37,98	37,98	37,97	37,96	37,96	37,96	37,96	37,95	37,96	37,96	37,96	37,96	37,95	37,97
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1977,0	2178,8	2224,6	2307,8	2706,4	2222,8	2316,3	2316,3	2316,3	2316,3	2315,3	2315,0	2313,8	2312,6	2313,7	2314,2	2314,4	2313,6	2314,5	2315,6	2316,6	2315,7	2315,1	2317,7
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1916,1	2145,0	2190,6	2227,1	2394,3	2379,3	2379,3	2379,3	2379,3	2379,3	2378,4	2378,0	2377,0	2376,1	2376,2	2376,7	2376,9	2376,6	2377,5	2378,4	2379,6	2379,3	2379,1	2381,6
14.	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт/тыс.чел	0,327	0,328	0,331	0,333	0,338	0,337	0,336	0,335	0,334	0,333	0,332	0,331	0,330	0,330	0,329	0,328	0,327	0,326	0,325	0,324	0,323	0,323	0,322	0,321
15.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,010	0,013	0,013	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
16.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.1	Назначенный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ при вводе его в эксплуатацию	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1.1	Р-50/130/15	час	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
17.1.2	Т-100-130	час	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
17.1.3	Т-100-130	час	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
17.1.4	ПТ-135-130	час	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
17.2	Отработанный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ в системе теплоснабжения в период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, час;	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.2.1	Р-50/130/15	час	246 716	251 132	255 548	259 964	264 380	268 796	273 212	277 628	282 044	286 460	290 876	295 292	299 708	304 124	308 540	312 956	317 372	321 788	326 204	330 620	335 036	339 452	343 868	348 284
17.2.2	Т-100-130	час	317 133	321 549	325 965	330 381	334 797	339 213	343 629	348 045	352 461	356 877	361 293	365 709	370 125	374 541	378 957	383 373	387 789	392 205	396 621	401 037	405 453	409 869	414 285	418 701
17.2.3	Т-100-130	час	295 609	300 025	304 441	308 857	313 273	317 689	322 105	326 521	330 937	335 353	339 769	344 185	348 601	353 017	357 433	361 849	366 265	370 681	375 097	379 513	383 929	388 345	392 761	397 177
17.2.4	ПТ-135-130	час	268 079	272 495	276 911	281 327	285 743	290 159	294 575	298 991	303 407	307 823	312 239	316 655	321 071	325 487	329 903	334 319	338 735	343 151	347 567	351 983	356 399	360 815	365 231	369 647
ТЭЦ-5																										
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч:	Гкал/ч	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
2.3.	прочее	Гкал/ч	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
3.	Присоединенная договорная тепловая нагрузка на коллекторах (с учетом потерь в тепловых и паровых сетях)	Гкал/ч	1387,65	1388,34	1127,53	1251,96	1376,39	1417,73	1443,11	1464,51	1476,79	1489,15	1503,88	1507,75	1595,72	1603,79	1612,80	1616,36	1620,41	1622,29	1630,63	1636,06	1653,75	1672,41	1695,83	1718,44
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ по договорной тепловой нагрузке	%	17,51	17,47	32,26	25,21	18,15	15,80	14,36	13,15	12,45	11,75	10,92	10,70	5,71	5,25	4,74	4,54	4,31	4,20	3,73	3,42	2,42	1,36	0,03	0,00
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч:	тыс. Гкал	3403,02	3584,56	3359,66	3198,75	3486,39	3273,37	3375,73	3375,73	3375,73	3375,73	3412,21	3415,53	3663,02	3676,96	3693,29	3696,44	3699,88	3697,18	3711,83	3719,29	3757,96	3799,17	3852,54	3903,46
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	3056,31	3241,95	3102,02	2874,72	3246,64	3217,12	3217,11	3217,11	3217,11	3217,11	3247,91	3270,81	3518,90	3516,64	3533,67	3532,24	3531,63	3527,26	3539,33	3572,89	3613,19	3611,79	3698,37	3788,85
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,90	0,90	0,92	0,90	0,93	0,98	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,95	0,96	0,96	0,95	0,96	0,97
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города	б/р	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,21	0,20	0,21	0,21
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	363,4	351,0	346,5	340,1	349,1	344,7	322,3	322,3	322,3	322,3	317,8	317,6	317,2	316,8	316,4	316,2	316,0	316,0	315,6	315,4	314,7	313,9	313,0	312,1
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	309,2	298,7	294,9	289,4	297,1	293,4	275,8	275,8	275,8	275,8	272,0	271,8	271,4	271,1	270,8	270,6	270,4	270,4	270,1	269,9	269,3	268,6	267,8	267,1
10.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т/Гкал	142,7	142,5	142,6	142,4	142,5	142,5	159,9	159,9	159,9	159,9	158,1	158,0	157,9	157,7	157,5	157,5	157,4	157,4	157,2	157,1	156,8	156,5	156,1	155,8
11.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	30,49	34,89	33,38	34,58	35,52	34,67	34,44	34,44	34,44	34,44	34,19	34,19	35,64	35,68	35,73	35,73	35,72	35,70	35,75	35,76	35,90	36,06	36,25	36,43
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1930,2	2033,2	1905,6	1814,4	1977,5	1856,7	1914,8	1914,8	1914,8	1914,8	1935,5	1937,3	2077,7	2085,6	2094,9	2096,7	2098,6	2097,1	2105,4	2109,6	2131,6	2154,9	2185,2	2214,1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2709,5	2874,1	2750,0	2548,5	2878,2	2852,1	2852,1	2852,1	2852,1	2852,1	2879,4	2899,7	3119,6	3117,6	3132,7	3131,4	3130,9	3127,0	3137,7	3167,5	3203,2	3201,9	3278,7	3358,9
14.	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт/тыс.чел	1,677	1,705	2,162	1,970	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826
15.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,004	0,004	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
16.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.1	Назначенный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ при вводе его в эксплуатацию	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1.1	ПТ-98/108-12,8/1,28	час	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
17.1.2	ПТ-98/110-130/13-1М	час	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
17.1.3	Т-175/210	час	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
17.1.4	Т-175/210	час	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
17.1.5	Т-185/220	час	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
17.2	Отработанный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ в системе теплоснабжения в период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, час;	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.2.1	ПТ-98/108-12,8/1,28	час	260 615	265 031	269 447	273 863	278 279	282 695	287 111	291 527	295 943	300 359	304 775	309 191	313 607	318 023	322 439	326 855	331 271	335 687	340 103	344 519	348 935	353 351	357 767	362 183
17.2.2	ПТ-98/110-130/13-1М	час	252 608	257 024	261 440	265 856	270 272	274 688	279 104	283 520	287 936	292 352	296 768	301 184	305 600	310 016	314 432	318 848	323 264	327 680	332 096	336 512	340 928	345 344	349 760	354 176
17.2.3	Т-175/210	час	228 419	232 835	237 251	241 667	246 083	250 499	254 915	259 331	263 747	268 163	272 579	276 995	281 411	285 827	290 243	294 659	299 075	303 491	307 907	312 323	316 739	321 155	325 571	329 987
17.2.4	Т-175/210	час	215 252	219 668	224 084	228 500	232 916	237 332	241 748	246 164	250 580	254 996	259 412	263 828	268 244	272 660	277 076	281 492	285 908	290 324	294 740	299 156	303 572	307 988	312 404	316 820
17.2.5	Т-185/220	час	196 128	200 544	204 960	209 376	213 792	218 208	222 624	227 040	231 456	235 872	240 288	244 704	249 120	253 536	257 952	262 368	266 784	271 200	275 616	280 032	284 448	288 864	293 280	297 696
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																										
Мини-ТЭЦ																										
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч:	Гкал/ч	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
2.2.	пиковая	Гкал/ч	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
2.3.	прочее	Гкал/ч	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
3.	Присоединенная договорная тепловая нагрузка на коллекторах (с учетом потерь в тепловых и паровых сетях)	Гкал/ч	146,85	147,31	143,17	154,74	154,74	155,41	155,25	155,10	154,94	154,78	154,62	154,62	154,46	154,56	154,74	160,48	166,23	201,33	223,39	229,09	229,48	229,42	229,32	229,16
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ по договорной тепловой нагрузке	%	14,30	14,16	15,44	11,86	11,86	11,66	11,71	11,75	11,80	11,85	11,90	11,90	11,95	11,92	11,86	10,09	8,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч:	тыс. Гкал	467,81	458,81	422,53	411,97	432,73	387,70	425,82	424,51	422,91	421,59	420,28	419,33	418,02	417,32	416,82	430,29	443,76	549,60	608,39	621,47	621,20	619,87	618,41	616,83
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города	б/р	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	220,7	220,7	220,7	220,7	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	218,6	218,6	218,6	218,6	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9
10.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т/Гкал	155,0	155,0	155,0	155,0	161,8	159,7	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,1	161,1	161,1	161,2	161,3	134,5	125,2	126,1	126,2	126,2	126,2	126,2
11.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	92,85	91,06	83,86	81,77	79,24	79,24	79,38	79,36	79,33	79,31	79,29	79,27	79,25	79,24	79,23	79,45	79,66	95,88	103,30	102,82	102,75	102,71	102,68	102,65
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1443,4	1415,6	1303,7	1271,1	1335,2	1196,2	1313,9	1309,8	1304,9	1300,8	1296,7	1293,8	1289,8	1287,6	1286,1	1327,6	1369,2	1695,8	1877,2	1917,5	1916,7	1912,6	1908,1	1903,2
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт/тыс.чел	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
15.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
16.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1	Назначенный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ при вводе его в эксплуатацию	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1.1	ГПА (G35250E)	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1.2	ГПА (G35250E)	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1.3	ГПА (G35250E)	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.2	Отработанный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ в системе теплоснабжения в период (на конец периода)	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	актуализации схемы теплоснабжения, час;																									
17.2.1	ГПА (G35250E)	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.2.2	ГПА (G35250E)	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.2.3	ГПА (G35250E)	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"																										
ТЭС																										
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч:	Гкал/ч	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	прочее	Гкал/ч	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
3.	Присоединенная договорная тепловая нагрузка на коллекторах (с учетом потерь в тепловых и паровых сетях)	Гкал/ч	321,34	321,34	321,34	321,34	321,34	321,34	321,30	321,26	321,21	321,17	321,13	321,09	321,05	321,00	320,96	320,92	320,88	320,84	320,79	320,75	320,71	320,67	320,63	320,59
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ по договорной тепловой нагрузке	%	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,22	22,23	22,24	22,25	22,26	22,27	22,28	22,29	22,30	22,31	22,32	22,33	22,34	22,35	22,36	22,37	22,38	22,39
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч:	тыс. Гкал	1776,45	1776,45	1776,87	1773,00	1764,67	1764,67	1730,99	1730,99	1730,99	1730,99	1730,99	1730,99	1730,99	1730,99	1730,99	1730,99	1730,99	1730,99	1730,99	1730,99	1730,99	1730,99	1730,99	1730,99
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1154,70	1154,70	1154,97	1152,45	1147,03	1147,03	1125,14	1125,14	1125,14	1125,14	1125,14	1125,14	1125,14	1125,14	1125,14	1125,14	1125,14	1125,14	1125,14	1125,14	1125,14	1125,14	1125,14	1125,14
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города	б/р	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	212,1	212,1	212,1	212,1	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	170,4	170,4	170,4	170,4	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0
10.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т/Гкал	179,8	179,8	179,8	179,8	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1
11.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	75,92	75,92	75,93	75,77	77,64	77,64	76,16	76,16	76,16	76,16	76,16	76,16	76,16	76,16	76,16	76,16	76,16	76,16	76,16	76,16	76,16	76,16	76,16	76,16
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	4270,3	4270,3	4271,3	4262,0	4242,0	4242,0	4161,0	4161,0	4161,0	4161,0	4161,0	4161,0	4161,0	4161,0	4161,0	4161,0	4161,0	4161,0	4161,0	4161,0	4161,0	4161,0	4161,0	4161,0
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4811,2	4811,2	4812,4	4801,9	4779,3	4779,3	4688,1	4688,1	4688,1	4688,1	4688,1	4688,1	4688,1	4688,1	4688,1	4688,1	4688,1	4688,1	4688,1	4688,1	4688,1	4688,1	4688,1	4688,1
14.	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт/тыс.чел	0,031	0,031	0,031	0,031	0,032	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
15.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,040	0,041	0,041	0,042	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
16.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1	Назначенный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ при вводе его в эксплуатацию	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Р-12-35/10	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Р-12-35/10	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Р-12-35/10	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.2	Отработанный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ в системе теплоснабжения в период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, час;	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Р-12-35/10	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Р-12-35/10	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Р-12-35/10	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

14.3. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных

Таблица 340. Индикаторы, характеризующих динамику функционирования котельных

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Сумма по городу																										
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3910,51	3918,25	3975,25	3982,79	3960,39	3989,62	3989,62	3933,62	3929,08	3963,43	3963,43	3963,43	3612,23	3672,23	3672,23	3661,05	3661,05	3656,15	3639,05	3659,05	3651,31	3651,31	3651,31	3644,45
2	Присоединенная договорная тепловая нагрузка на коллекторах (с учетом потерь в тепловых сетях)	Гкал/ч	1863,66	1752,27	1889,01	1896,25	1907,29	1931,01	1936,87	1935,81	1950,20	1963,66	1980,29	1995,43	1912,34	1924,83	1936,01	1948,70	1963,24	1954,83	1955,91	1975,26	1987,49	2001,37	2009,39	2016,04
3	Коэффициент использования установленной тепловой мощ-	%	21,64	21,45	20,44	19,40	23,78	22,47	22,28	22,46	22,63	22,16	22,16	22,20	22,51	22,58	22,64	22,76	22,93	22,66	22,61	22,70	23,06	23,15	23,18	23,32

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ности котельной																									
4	Доля резерва тепловой мощности котельной по договорной нагрузке	%	43,21	46,23	43,11	43,12	43,49	43,46	43,38	42,77	42,66	43,11	43,08	43,05	40,36	39,56	39,49	39,13	38,87	39,00	38,78	38,58	38,26	38,03	37,99	#ЗНАЧ!
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5215,83	5392,63	5270,40	5130,13	5995,76	5924,71	5905,86	5874,13	5873,22	5874,63	5929,05	5978,15	5786,73	5821,76	5855,30	5869,26	5899,84	5854,24	5847,96	5889,49	5914,91	5949,53	5969,81	5983,22
6	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	174,55	174,40	174,81	175,14	160,64	160,78	160,72	160,61	160,50	160,39	160,28	160,18	159,86	159,78	159,71	159,70	159,70	159,69	159,66	159,56	159,55	159,54	159,53	159,53
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	81,84	81,92	81,72	81,57	88,93	88,85	88,88	88,95	89,01	89,07	89,13	89,18	89,36	89,41	89,45	89,45	89,46	89,46	89,47	89,53	89,54	89,54	89,55	89,55
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1334	1376	1326	1288	1514	1485	1480	1493	1495	1482	1496	1508	1602	1585	1594	1603	1612	1601	1607	1610	1620	1629	1635	1642
9	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	3,27	3,35	3,65	3,58	3,52	3,55	3,55	3,50	3,49	3,52	3,52	3,52	3,21	3,27	3,27	3,26	3,26	3,25	3,24	3,25	3,25	3,25	3,25	3,24
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	22128	20028	16548	16968	13704	11196	9647	7984	14680	17572	15743	16556	14726	13062	11562	10330	9097	7967	6937	5908	4879	3850	2821	1792
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,53	24,53	25,00	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49
13	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	59,26	59,26	62,96	62,96	62,96	62,96	64,15	64,15	69,23	86,27	94,12	100,00	101,96	103,92	103,92	101,96	101,96	100,00	98,04	98,04	96,08	96,08	96,08	94,12
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	44,76	46,61	47,67	50,44	53,22	53,22	61,98	67,82	77,00	86,48	93,80	115,29	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

14.4. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей

Таблица 341. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Сумма по г. Омск																										
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	3409,09	3409,09	3439,94	3444,08	3444,08	3488,92	3527,04	3580,16	3620,62	3641,86	3668,80	3687,36	3708,04	3724,51	3744,45	3762,12	3779,87	3807,55	3855,75	3895,41	3937,19	3978,72	4020,48	4067,71
1.1.	магистральных	км	717,02	717,02	724,81	724,81	724,81	735,71	746,62	780,96	798,93	808,86	818,21	822,90	827,85	833,18	835,53	843,28	849,27	852,44	858,55	863,72	869,41	875,27	881,01	887,56
1.2	распределительных	км	2692,07	2692,07	2715,14	2719,27	2719,27	2753,21	2780,41	2799,19	2821,69	2833,00	2850,59	2864,46	2880,19	2891,33	2908,92	2918,84	2930,60	2955,11	2997,20	3031,69	3067,78	3103,46	3139,47	3180,15
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	703,29	703,29	710,16	710,70	710,70	719,55	728,94	751,11	763,42	772,18	779,30	783,19	788,14	792,06	795,73	800,01	804,48	808,87	816,72	822,92	829,86	836,86	844,00	851,94
2.1	магистральных	тыс. м2	383,33	383,33	386,07	386,07	386,07	391,03	396,71	416,46	425,43	432,54	437,07	439,51	442,11	444,55	446,03	448,99	451,87	453,66	456,56	459,24	462,36	465,56	468,98	472,91
2.2.	распределительных	тыс. м2	319,96	319,96	324,09	324,63	324,63	328,52	332,23	334,64	337,99	339,64	342,24	343,68	346,03	347,51	349,70	351,02	352,61	355,21	360,16	363,68	367,50	371,30	375,01	379,03
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	27	28	29	30	31	32	33	32	32	32	32	32	32	32	32	31	31	31	31	31	31	30	30	30
3.1.	магистральных	лет	30	31	32	33	34	35	36	35	35	35	34	34	34	34	34	34	33	33	33	33	33	32	32	32
3.1	распределительных	лет	24	25	26	27	28	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	28	28	28	28	28
4.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,65	0,65	0,65	0,65	0,84	0,32	3,56	3,80	3,45	3,34	3,17	3,37	3,40	3,35	3,32	3,39	3,53	3,57	3,66	3,72	3,72	3,83	3,97	4,05
5.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,51	0,52	0,56	0,55	0,54	0,55	0,56	0,57	0,58	0,59	0,60	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,62	0,62	0,62	0,63	0,63	0,64	0,65	0,65
6.	Присоединенная фактическая тепловая нагрузка на коллекторах котельной (с учетом потерь в тепловых сетях)	Гкал/ч	4082,11	4056,69	3830,32	3991,28	4139,96	4202,87	4232,02	4261,29	4286,37	4309,76	4410,00	4505,93	4527,45	4621,60	4717,58	4812,14	4909,67	4986,27	5074,91	5181,20	5286,45	5393,34	5499,63	5604,63
7.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	172,29	173,37	185,41	178,06	171,67	171,21	172,24	176,26	178,11	179,17	176,71	173,81	174,08	171,38	168,67	166,25	163,86	162,22	160,93	158,83	156,98	155,16	153,46	152,01
8.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1414,37	1406,95	1399,49	1450,15	1534,65	1428,82	1422,45	1414,60	1405,43	1396,49	1373,98	1348,42	1304,51	1281,30	1259,18	1234,95	1210,49	1171,92	1139,56	1115,13	1092,97	1070,63	1048,36	1024,42
8.1.	магистральных	тыс. Гкал	770,90	766,86	760,81	787,76	833,66	776,48	774,14	784,35	783,20	782,25	770,59	756,70	731,77	719,14	705,81	693,09	679,93	657,28	637,03	622,31	608,95	595,61	582,54	568,65

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
8.2.	распределительных	тыс. Гкал	643,47	640,09	638,68	662,40	700,99	652,35	648,31	630,25	622,23	614,24	603,39	591,72	572,75	562,15	553,37	541,85	530,57	514,64	502,53	492,82	484,02	475,02	465,82	455,77
9.	Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,01	2,00	1,97	2,04	2,16	1,99	1,95	1,88	1,84	1,81	1,76	1,72	1,66	1,62	1,58	1,54	1,50	1,45	1,40	1,36	1,32	1,28	1,24	1,20
10.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,35	9,86	10,28	10,98	10,45	10,06	10,03	9,99	9,93	9,87	9,65	9,43	9,23	9,02	8,82	8,62	8,42	8,11	7,85	7,64	7,45	7,26	7,07	6,87
11.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,01	4,19	3,96	3,83	4,26	4,07	4,02	3,96	3,91	3,89	3,88	3,88	3,81	3,81	3,81	3,81	3,80	3,80	3,76	3,75	3,73	3,71	3,69	3,67
12.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	775	1232	969	1234	1206	1240	1234	1225	1221	1217	1217	1217	1209	1211	1212	1210	1208	1196	1185	1180	1174	1167	1159	1150
13.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0002	0,0004	0,0003	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
13.1	магистральных	ед./м/год	0,0001	0,0005	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
13.2	распределительных	ед./м/год	0,0003	0,0003	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002
14.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	404	406	367	459	494	503	521	530	539	548	555	560	519	525	532	534	539	542	549	554	564	574	587	599
15.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	13,36	13,36	13,24	13,22	13,22	13,05	12,91	12,72	12,58	12,50	12,41	12,35	12,28	12,22	12,16	12,10	12,05	11,96	11,81	11,69	11,56	11,44	11,32	11,19
16.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	62018	61814	59525	61795	63661	64724	65127	65540	65881	66211	67481	68717	66954	68190	69424	70591	71911	72594	73544	74993	76341	77710	79049	80354
17.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	60318	60318	61350	61403	61403	62730	63227	63562	64003	64448	64909	65312	64039	64457	64868	65330	65834	65893	65912	66581	67092	67659	68115	68491
18.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	14,78	14,87	16,02	15,38	14,83	14,93	14,94	14,92	14,93	14,95	14,72	14,49	14,14	13,95	13,75	13,58	13,41	13,21	12,99	12,85	12,69	12,54	12,39	12,22
19.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	575,00	575,00	580,10	580,28	580,28	583,59	588,70	601,05	608,78	617,83	620,49	621,80	622,34	622,74	623,00	623,80	624,12	620,51	620,25	620,67	621,44	621,81	621,97	622,13
20.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	3253,94	3015,79	2772,86	2545,00	2673,31	2666,40	2612,00	2614,87	2598,47	2580,23	2566,55	2548,13	2529,52	2513,68	2497,49	2482,72	2468,29	2450,52	2436,84	2424,52	2413,13	2401,92	2391,07	2380,73
21.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	192	192	191	194	197	190	193	194	194	194	195	196	196	197	197	199	200	202	204	205	207	208	208	209
22.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	14,049	13,470	13,997	14,723	13,439	13,411	13,593	13,675	13,699	13,724	13,686	13,673	13,865	13,846	13,825	13,886	13,934	13,969	14,027	14,069	14,078	14,086	14,060	14,038

14.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития

Таблица 342. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Сумма по г. Омск																										
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	801,878	900,910	903,448	995,458	862,945	1 847,730	1 356,510	1 934,477	1 584,322	1 286,291	1 163,160	0,000	570,681	47,138	0,000	60,875	617,542	282,025	220,682	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	862,294	933,145	916,812	1 155,477	1 130,524	1 847,730	1 356,510	1 934,477	1 584,322	1 286,291	1 163,160	0,000	570,681	47,138	0,000	60,875	617,542	282,025	220,682	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	В процентах от плана	%	107,53%	103,58%	101,48%	116,07%	131,01%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	509,688	395,177	458,141	362,317	380,843	1 106,741	4 671,148	6 407,039	5 897,641	5 671,054	6 098,524	5 752,067	5 107,940	5 020,850	5 783,835	6 555,337	6 457,953	6 762,739	7 851,290	7 575,717	8 115,193	8 041,811	8 616,984	8 994,434
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	635,252	364,947	378,296	276,912	542,990	1 106,741	4 671,148	6 407,039	5 897,641	5 671,054	6 098,524	5 752,067	5 107,940	5 020,850	5 783,835	6 555,337	6 457,953	6 762,739	7 851,290	7 575,717	8 115,193	8 041,811	8 616,984	8 994,434
6	В процентах от плана	%	124,64%	92,35%	82,57%	76,43%	142,58%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	Мероприятий по переходу к закрытой системе теплоснабжения не запланировано.																							
8	Всего накопленным итогом	млн. руб.																								
9	Освоение инве-	%																								

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	стиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения																									
10	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	1 311,566	1 296,087	1 361,590	1 357,776	1 243,787	2 954,471	6 027,659	8 341,516	7 481,963	6 957,345	7 261,684	5 752,067	5 678,620	5 067,987	5 783,835	6 616,213	7 075,495	7 044,764	8 071,972	7 575,717	8 115,193	8 041,811	8 616,984	8 994,434
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	1 311,566	2 607,653	3 969,243	5 327,019	6 570,806	9 525,277	15 552,936	23 894,452	31 376,416	38 333,760	45 595,445	51 347,512	57 026,133	62 094,120	67 877,955	74 494,168	81 569,663	88 614,427	96 686,399	104 262,116	112 377,309	120 419,119	129 036,104	138 030,538
12	Источники инвестиций:	млн. руб.	1 194,174	1 298,091	1 295,108	1 432,389	1 673,514	2 954,471	6 027,659	8 341,516	7 481,963	6 957,345	7 261,684	5 752,067	5 678,620	5 067,987	5 783,835	6 616,213	7 075,495	7 044,764	8 071,972	7 575,717	8 115,193	8 041,811	8 616,984	8 994,434
12.1	Собственные средства в т.ч:	млн. руб.	995,145	1 081,743	1 079,257	1 193,658	1 394,595	2 462,059	2 436,768	4 122,713	3 187,002	2 692,816	2 777,685	1 463,681	1 187,736	598,442	878,815	1 132,163	1 212,910	1 119,327	2 066,606	1 431,513	1 741,458	1 692,758	1 839,394	2 113,536
12.1.1	Амортизация	млн. руб.	573,808	853,460	763,456	1 033,474	940,383	1 339,506	973,544	1 045,184	996,835	978,345	808,121	84,082	100,563	159,554	143,846	172,040	205,760	761,345	873,372	1 014,442	1 178,826	1 370,469	1 594,000	1 850,735
12.1.2	Плата за подключение	млн. руб.	178,286	108,984	193,776	137,746	312,879	1 053,736	994,845	2 089,021	1 237,895	774,509	971,635	449,860	856,964	263,019	361,479	556,553	659,172	357,982	1 193,235	417,071	562,632	322,288	245,394	262,801
12.1.3	Прибыль направляемая на инвестиции	млн. руб.	139,430	119,298	122,025	22,438	1,417	17,655	318,132	761,562	678,929	739,324	895,587	870,287	45,990	69,939	184,145	290,344	193,910	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.1.4	Уставной капитал	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	136,728	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.1.5	Прочие собственные средства	млн. руб.	103,622	0,000	0,000	0,000	0,000	32,652	133,599	226,947	273,342	200,639	102,342	59,452	184,220	105,930	189,346	113,226	154,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.1.6	Собственнные средства	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.2	Фонд национального благосостояния	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3	Прочие источники, в том числе:	млн. руб.	199,029	216,349	215,851	238,732	278,919	492,412	1 004,610	1 390,253	1 246,994	1 159,557	1 210,281	958,678	946,437	844,665	963,973	1 102,702	1 179,249	1 174,127	1 345,329	1 262,620	1 352,532	1 340,302	1 436,164	1 499,072
12.2.1	НДС	млн. руб.	199,029	216,349	215,851	238,732	278,919	492,412	1 004,610	1 390,253	1 246,994	1 159,557	1 210,281	958,678	946,437	844,665	963,973	1 102,702	1 179,249	1 174,127	1 345,329	1 262,620	1 352,532	1 340,302	1 436,164	1 499,072
13	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	Тариф на производство тепловой энергии не утверждается																							
14	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	Тариф на передачу тепловой энергии не утверждается																							
15	Конечный средневзвешенный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	1 150,9	1 198,8	1 261,9	1 315,0	1 310,6	1 382,0	1 702,1	1 818,1	1 918,8	2 064,6	2 176,3	2 292,8	2 274,4	2 355,9	2 456,6	2 560,1	2 631,9	2 680,6	2 712,3	2 808,7	2 841,5	2 943,9	3 015,8	3 064,7
16	Конечный средневзвешенный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	1 358,0	1 414,6	1 514,3	1 578,0	1 572,7	1 658,3	2 042,5	2 181,8	2 302,5	2 477,6	2 611,6	2 751,4	2 729,2	2 827,1	2 947,9	3 072,1	3 158,2	3 216,7	3 254,8	3 370,4	3 409,8	3 532,6	3 618,9	3 677,7
17	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	100,00%	4,17%	7,05%	4,21%	-0,34%	5,45%	23,17%	6,82%	5,54%	7,60%	5,41%	5,35%	-0,80%	3,58%	4,28%	4,21%	2,80%	1,85%	1,18%	3,55%	1,17%	3,60%	2,44%	1,62%

15.Ценовые (тарифные) последствия

Подробные расчеты ценовых последствий от реализации, запланированных в схеме теплоснабжения мероприятий по зонам действия каждой ЕТО приведены в Главе 14.

В таблице 343 приведены сводные данные по прогнозируемым тарифам на реализацию тепловой энергии конечному потребителю без НДС.

Таблица 343. Сводные данные по перспективным тарифам для конечного потребителя в г. Омск без НДС

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 463,4	1 722,0	1 796,0	1 873,3	1 938,8	2 006,7	2 076,9	2 149,6	2 224,9	2 302,7	2 371,8	2 443,0	2 516,3	2 591,7	2 669,5	2 749,6	2 832,1	2 917,0	3 004,5
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	842,8	734,1	765,7	798,6	826,6	855,5	885,5	916,5	948,5	981,7	1 011,2	1 041,5	1 072,8	1 104,9	1 138,1	1 172,2	1 207,4	1 243,6	1 280,9
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	2 306,2	2 456,1	2 561,7	2 671,9	2 765,4	2 862,2	2 962,4	3 066,1	3 173,4	3 284,5	3 383,0	3 484,5	3 589,0	3 696,7	3 807,6	3 921,8	4 039,5	4 160,6	4 285,5
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 632,0	1 868,8	2 102,3	2 352,5	2 600,1	2 862,2	2 962,4	3 066,1	3 173,4	3 284,5	3 383,0	3 484,5	3 589,0	3 696,7	3 807,6	3 921,8	4 039,5	4 160,6	4 285,5
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 466,6	1 722,0	1 796,0	1 873,3	1 938,8	2 006,7	2 076,9	2 149,6	2 224,9	2 302,7	2 371,8	2 443,0	2 516,3	2 591,7	2 669,5	2 749,6	2 832,1	2 917,1	3 004,5
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 466,6	1 843,2	1 975,0	2 086,0	2 254,2	2 375,7	2 504,2	2 473,1	2 554,8	2 648,2	2 727,8	2 797,0	2 846,4	2 883,8	2 987,9	3 023,8	3 128,1	3 177,7	3 221,4
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 466,6	1 842,8	1 974,5	2 085,7	2 253,9	2 375,6	2 504,4	2 482,4	2 584,0	2 694,4	2 786,0	2 866,4	2 899,6	2 931,9	3 030,2	3 113,1	3 212,2	3 238,0	3 250,7
ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания»																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 889,5	1 958,3	2 061,7	2 150,3	2 225,6	2 303,5	2 384,1	2 467,5	2 553,9	2 643,3	2 722,6	2 804,3	2 888,4	2 975,1	3 064,3	3 156,2	3 250,9	3 348,4	3 448,9
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	-233,8	-194,9	-222,4	-232,0	-240,1	-248,5	-257,2	-266,2	-275,6	-285,2	-293,8	-302,6	-311,6	-321,0	-330,6	-340,5	-350,8	-361,3	-372,1
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 889,5	1 958,3	1 958,3	1 958,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 889,5	1 958,3	2 061,7	2 150,3	2 233,4	2 311,6	2 392,5	2 476,2	2 562,9	2 652,6	2 738,3	2 820,4	2 905,1	2 992,2	3 082,0	3 174,4	3 269,7	3 367,7	3 468,8
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 888,9	2 345,7	2 390,9	2 553,8	2 769,3	2 836,6	3 043,2	2 951,4	3 096,4	3 230,8	3 568,0	3 754,7	3 744,4	3 877,7	4 042,4	3 991,6	4 147,0	4 373,8	4 427,5
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 888,9	2 345,7	2 390,9	2 553,8	2 769,3	2 836,6	3 043,2	2 951,4	3 096,4	3 230,8	3 568,0	3 754,7	3 744,4	3 877,7	4 042,4	3 991,6	4 147,0	4 373,8	4 427,5
	Примечание	Тариф альткотельной ниже тарифа конечного потребителя, в связи с чем учтено замораживание тарифа до окончания расчетного периода регулирования, в котором индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) достигнет тарифа на тепловую энергию (мощность)																			
ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева котельная О																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"											
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 399,2	1 462,8	1 540,3	1 606,5	1 668,7	1 735,4	1 804,9												
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	256,6	300,6	298,9	311,8	316,8	319,5	322,0												
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9												
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 450,5	1 522,9	1 659,9	1 793,6	1 922,1	2 054,9	2 126,9												
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 450,5	1 522,9	1 659,9	1 793,6	1 922,1	2 054,9	2 126,9												

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 450,5	1 522,9	1 659,9	1 793,6	1 922,1	2 054,9	2 126,9												
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 450,5	1 522,9	1 659,9	1 793,6	1 922,1	2 054,9	2 126,9												
ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева котельная Г																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 399,0	1 462,6	1 540,2	1 606,5	1 662,7	1 720,9	1 781,1	1 843,5	1 908,0	1 974,8	2 034,0	2 095,0	2 157,9	2 222,6	2 289,3	2 358,0	2 428,7	2 501,6	2 576,6
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	256,8	300,8	299,0	311,8	322,8	334,0	345,7	357,8	370,4	383,3	394,8	406,7	418,9	431,4	444,4	457,7	471,5	485,6	500,2
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 450,3	1 522,8	1 659,8	1 793,6	1 920,9	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 399,0	1 462,6	1 540,2	1 606,5	1 668,7	1 727,2	1 787,6	1 850,2	1 914,9	1 981,9	2 046,0	2 107,4	2 170,6	2 235,6	2 302,6	2 371,7	2 442,9	2 516,1	2 591,6
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 399,2	1 449,4	1 545,4	1 667,2	1 830,0	2 024,3	2 179,6	2 234,8	2 290,6	2 345,8	2 412,5	2 416,5	2 476,4	2 510,0	2 573,0	2 416,3	2 416,1	2 726,9	2 613,0
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 399,2	1 449,4	1 545,4	1 667,2	1 830,0	2 024,3	2 179,6	2 234,8	2 290,6	2 345,8	2 412,5	2 416,5	2 476,4	2 510,0	2 573,0	2 416,3	2 416,1	2 726,9	2 613,0
ЕТО № 4 ООО «Омсктехуглерод»																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 464,6	1 535,2	1 661,8	1 695,8	1 742,6	1 801,4	1 864,4	1 929,7	1 997,2	2 067,1	2 129,2	2 193,0	2 258,8	2 326,6	2 396,4	2 468,3	2 542,3	2 618,6	2 697,1
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	191,2	228,2	177,4	222,5	242,8	253,5	262,4	271,6	281,1	291,0	299,7	308,7	317,9	327,5	337,3	347,4	357,8	368,6	379,6
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 502,8	1 580,8	1 732,8	1 829,3	1 936,9	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 464,6	1 535,2	1 661,8	1 695,8	1 742,6	1 801,4	1 864,6	1 929,0	1 996,5	2 066,4	2 134,0	2 198,5	2 265,0	2 332,2	2 402,8	2 474,9	2 549,2	2 625,6	2 704,3
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 464,6	1 535,2	1 661,8	1 695,8	1 742,6	1 994,5	2 064,9	2 122,6	2 185,1	2 248,8	2 286,7	2 299,6	2 415,4	2 453,5	2 402,8	2 474,9	2 549,2	2 625,6	2 704,3
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 464,6	1 535,2	1 661,8	1 695,8	1 742,6	1 994,5	2 064,9	2 122,6	2 185,1	2 248,8	2 286,7	2 299,6	2 415,4	2 453,5	2 402,8	2 474,9	2 549,2	2 625,6	2 704,3
ЕТО № 5 АО «Омскшина»																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	698,8	927,1	989,3	1 031,8	1 067,9	1 105,3	1 144,0	1 184,0	1 225,5	1 268,4	1 306,4	1 345,6	1 386,0	1 427,6	1 470,4	1 514,5	1 559,9	1 606,7	1 654,9
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	956,9	836,3	850,0	886,5	917,5	949,6	982,9	1 017,3	1 052,9	1 089,7	1 122,4	1 156,1	1 190,8	1 226,5	1 263,3	1 301,2	1 340,2	1 380,4	1 421,9
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	890,2	1 094,4	1 329,3	1 563,7	1 801,9	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в	руб/Гкал	698,8	927,1	989,3	1 031,8	1 067,9	1 105,3	1 144,0	1 184,0	1 225,5	1 268,4	1 306,4	1 345,6	1 386,0	1 427,6	1 470,4	1 514,5	1 559,9	1 606,7	1 654,9

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
	ценовую зону																				
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	698,8	927,1	989,3	1 041,7	1 090,6	1 137,7	1 185,9	1 235,2	1 285,6	1 337,2	1 387,3	1 436,2	1 486,3	1 534,3	1 583,9	1 635,2	1 688,1	1 742,9	1 799,5
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	698,8	927,1	989,3	1 041,7	1 090,6	1 137,7	1 185,9	1 235,2	1 285,6	1 337,2	1 387,3	1 436,2	1 486,3	1 534,3	1 583,9	1 635,2	1 688,1	1 742,9	1 799,5
ЕТО № 6 ООО «ПТЭ»																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 201,6	1 387,3	1 461,0	1 523,8	1 577,2	1 632,4	1 689,5	1 748,6	1 809,8	1 873,2	1 929,4	1 987,3	2 046,9	2 108,3	2 171,5	2 236,7	2 303,8	2 372,9	2 444,1
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	454,2	376,1	378,2	394,5	408,3	422,6	437,4	452,7	468,5	484,9	499,5	514,4	529,9	545,8	562,2	579,0	596,4	614,3	632,7
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 292,4	1 462,5	1 612,3	1 760,5	1 903,8	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 201,6	1 387,3	1 461,0	1 523,8	1 582,8	1 638,2	1 702,3	1 766,7	1 831,6	1 895,7	1 957,0	2 024,5	2 085,2	2 147,8	2 212,2	2 278,6	2 346,9	2 417,3	2 489,8
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 201,6	1 470,5	1 554,9	1 627,4	1 704,8	1 779,2	1 859,6	1 941,4	2 024,8	2 109,2	2 145,3	2 223,3	2 287,1	2 352,4	2 419,7	2 489,2	2 560,9	2 634,9	2 711,2
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 201,6	1 470,5	1 554,9	1 627,4	1 704,8	1 779,2	1 859,6	1 941,4	2 024,8	2 109,2	2 145,3	2 223,3	2 287,1	2 352,4	2 419,7	2 489,2	2 560,9	2 634,9	2 711,2
ЕТО № 7 АО «ОНИИП»																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 893,2	2 030,4	2 138,0	2 229,9	2 316,2	2 397,3	2 481,2	2 568,0	2 657,9	2 750,9	2 839,8	2 925,0	3 012,7	3 103,1	3 196,2	3 292,1	3 390,8	3 492,6	3 597,3
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	-237,4	-267,0	-298,8	-311,6	-330,7	-342,3	-354,3	-366,7	-379,5	-392,8	-410,9	-423,3	-436,0	-449,0	-462,5	-476,4	-490,7	-505,4	-520,5
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 893,2	2 030,4	2 030,4	2 043,0	2 051,6	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 893,2	2 030,4	2 138,0	2 229,9	2 316,2	2 397,3	2 481,2	2 568,0	2 657,9	2 750,9	2 839,8	2 925,0	3 012,7	3 103,1	3 196,2	3 292,1	3 390,8	3 492,6	3 597,3
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 893,2	2 030,4	2 208,8	2 367,9	2 541,9	2 694,8	2 852,2	3 014,0	3 180,5	3 352,0	3 521,2	3 688,8	3 788,3	3 923,4	4 477,8	4 660,0	4 842,6	5 035,7	5 196,9
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 893,2	2 030,4	2 208,8	2 367,9	2 541,9	2 694,8	2 852,2	3 014,0	3 180,5	3 352,0	3 521,2	3 688,8	3 788,3	3 923,4	4 477,8	4 660,0	4 842,6	5 035,7	5 196,9
	Примечание	Тариф альткотельной ниже тарифа конечного потребителя, в связи с чем учтено замораживание тарифа до окончания расчетного периода регулирования, в котором индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) достигнет тарифа на тепловую энергию (мощность)																			
ЕТО № 8 ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 088,9	1 177,1	1 223,0	1 271,9	1 316,5	1 362,5	1 410,2	1 459,6	1 510,7	1 563,5	1 610,5	1 658,8	1 708,5	1 759,8	1 812,6	1 867,0	1 923,0	1 980,7	2 040,1
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	566,9	586,3	616,2	646,4	669,0	692,4	716,6	741,7	767,7	794,6	818,4	842,9	868,2	894,3	921,1	948,7	977,2	1 006,5	1 036,7
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 202,3	1 294,4	1 469,5	1 659,8	1 851,7	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 088,9	1 177,1	1 223,0	1 271,4	1 318,8	1 365,0	1 412,7	1 462,2	1 513,4	1 566,3	1 616,9	1 665,4	1 715,4	1 766,8	1 819,9	1 874,4	1 930,7	1 988,6	2 048,2
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 088,9	1 177,1	1 229,1	1 277,7	1 325,4	1 371,8	1 419,8	1 469,5	1 520,9	1 574,2	1 625,0	1 673,8	1 724,0	1 775,7	1 829,0	1 883,8	1 940,3	1 998,5	2 058,5
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 088,9	1 177,1	1 229,1	1 277,7	1 325,4	1 371,8	1 419,8	1 469,5	1 520,9	1 574,2	1 625,0	1 673,8	1 724,0	1 775,7	1 829,0	1 883,8	1 940,3	1 998,5	2 058,5
ЕТО № 9 АО «Омсктрансмаш»																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 257,2	1 362,2	1 416,7	1 473,4	1 524,9	1 578,3	1 633,5	1 690,7	1 749,9	1 811,1	1 865,5	1 921,4	1 979,1	2 038,4	2 099,6	2 162,6	2 227,5	2 294,3	2 363,1
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	398,5	401,2	422,5	445,0	460,5	476,6	493,3	510,6	528,5	547,0	563,4	580,3	597,7	615,6	634,1	653,1	672,7	692,9	713,7
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 336,9	1 442,4	1 585,7	1 740,3	1 893,3	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 257,2	1 362,1	1 416,6	1 473,2	1 528,2	1 581,7	1 637,0	1 694,3	1 753,6	1 815,0	1 873,6	1 929,8	1 987,7	2 047,4					
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 257,2	1 362,1	1 416,6	1 473,2	1 528,2	1 581,7	1 637,0	1 694,3	1 753,6	1 815,0	1 873,6	1 929,8	1 987,7	2 047,4					
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 257,2	1 362,1	1 416,6	1 473,2	1 528,2	1 581,7	1 637,0	1 694,3	1 753,6	1 815,0	1 873,6	1 929,8	1 987,7	2 047,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО № 10 ООО «Теплогенерирующий Комплекс»																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	760,4	786,6	828,2	863,9	897,3	928,7	961,2	994,8	1 029,6	1 065,7	1 100,1	1 133,1	1 167,1	1 202,1	1 238,2	1 275,3	1 313,6	1 353,0	1 393,6
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	895,4	976,8	1 011,0	1 054,5	1 088,2	1 126,3	1 165,7	1 206,5	1 248,7	1 292,4	1 328,7	1 368,6	1 409,6	1 451,9	1 495,5	1 540,4	1 586,6	1 634,2	1 683,2
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	939,5	981,9	1 232,6	1 496,5	1 767,8	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	760,4	786,6	828,2	863,9	897,3	928,7	961,2	994,8	1 029,6	1 065,7	1 100,1	1 133,1	1 167,1	1 202,1	1 238,2	1 275,3	1 313,6	1 353,0	1 393,6
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	760,4	1 114,3	1 263,8	1 336,4	1 399,6	1 458,6	1 517,4	1 506,0	1 595,8	2 021,4	2 466,0	2 548,0	2 604,4	2 258,5	2 288,4	2 261,5	2 396,0	2 602,0	2 690,6
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	760,4	1 114,3	1 263,8	1 336,4	1 399,6	1 458,6	1 517,4	1 720,6	2 199,2	3 146,2	3 431,0	3 040,1	3 376,5	4 043,3	3 996,0	3 333,7	3 382,8	3 804,0	3 681,5
ЕТО № 11 Омский РВПиС																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 778,4	1 969,5	2 073,9	2 163,1	2 238,8	2 317,1	2 398,2	2 482,2	2 569,0	2 659,0	2 738,7	2 820,9	2 905,5	2 992,7	3 082,5	3 174,9	3 270,2	3 368,3	3 469,3
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	-122,6	-206,1	-234,7	-244,7	-253,3	-262,2	-271,4	-280,8	-290,7	-300,9	-309,9	-319,2	-328,8	-338,6	-348,8	-359,2	-370,0	-381,1	-392,5
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
	зоне действия ЕТО																				
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 778,4	1 969,5	1 969,5	1 969,5	1 969,5	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 778,4	1 969,5	2 073,9	2 163,1	2 246,7	2 325,4	2 406,8	2 491,0	2 578,2	2 668,4	2 754,6	2 837,3	2 922,4	3 010,0	3 100,3	3 193,4	3 289,2	3 387,8	3 489,5
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 778,4	1 863,2	2 011,8	2 115,1	2 227,5	2 335,4	2 446,7	2 561,5	2 679,9	2 799,0	2 917,5	3 033,2	3 128,6	3 247,7	3 377,4	3 519,2	3 674,3	3 844,8	4 032,2
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 778,4	1 863,2	2 011,8	2 115,1	2 227,5	2 335,4	2 446,7	2 561,5	2 679,9	2 799,0	2 917,5	3 033,2	3 128,6	3 247,7	3 377,4	3 519,2	3 674,3	3 844,8	4 032,2
	Примечание	Тариф альткотельной ниже тарифа конечного потребителя, в связи с чем учтено замораживание тарифа до окончания расчетного периода регулирования, в котором индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) достигнет тарифа на тепловую энергию (мощность)																			
ЕТО № 12 ООО "Малая генерация"																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 568,2	1 654,3	1 737,0	1 811,7	1 875,1	1 940,7	2 008,7	2 079,0	2 151,7	2 227,0	2 293,9	2 362,7	2 433,5	2 506,6	2 581,8	2 659,2	2 739,0	2 821,1	2 905,8
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	87,6	109,1	102,2	106,6	110,3	114,2	118,2	122,3	126,6	131,1	135,0	139,0	143,2	147,5	151,9	156,5	161,2	166,0	171,0
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 585,7	1 676,1	1 777,9	1 875,7	1 963,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 568,2	1 654,3	1 737,0	1 811,7	1 881,8	1 947,8	2 015,9	2 086,5	2 159,5	2 235,1	2 307,3	2 376,5	2 447,8	2 521,3	2 596,9	2 674,8	2 755,0	2 837,7	2 922,8
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 568,2	2 450,9	1 951,2	1 895,7	1 986,1	2 092,2	2 204,0	2 281,5	2 369,4	2 430,8	2 521,6	2 512,9	2 706,0	2 685,7	2 760,0	2 860,6	2 834,2	2 970,1	3 256,5
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 568,2	2 450,9	1 951,2	1 895,7	1 986,1	2 092,2	2 204,0	2 281,5	2 369,4	2 430,8	2 521,6	2 512,9	2 706,0	2 685,7	2 760,0	2 860,6	2 834,2	2 970,1	3 256,5
ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания»																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 590,7	1 563,8	1 646,6	1 717,4	1 777,6	1 839,8	1 904,2	1 970,8	2 039,8	2 111,2	2 174,5	2 239,7	2 306,9	2 376,1	2 447,4	2 520,9	2 596,5	2 674,4	2 754,6
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	65,1	199,6	192,6	200,9	207,9	215,2	222,7	230,5	238,6	246,9	254,3	262,0	269,8	277,9	286,2	294,8	303,7	312,8	322,2
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 603,7	1 603,7	1 723,7	1 838,0	1 943,9	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 590,7	1 563,8	1 646,6	1 717,4	1 783,9	1 846,3	1 910,9	1 977,8	2 047,0	2 118,7	2 187,1	2 252,7	2 320,3	2 389,9	2 461,7	2 535,5	2 611,6	2 689,9	2 770,6
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 590,7	1 563,8	1 646,6	1 565,4	1 655,9	1 743,1	1 817,9	1 922,6	2 015,1	2 108,8	2 288,5	2 372,6	2 503,4	2 580,0	2 668,3	2 767,6	2 879,4	2 983,2	3 084,8
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 590,7	1 563,8	1 646,6	1 565,4	1 655,9	1 743,1	1 817,9	1 922,6	2 015,1	2 108,8	2 288,5	2 372,6	2 503,4	2 580,0	2 668,3	2 767,6	2 879,4	2 983,2	3 084,8
ЕТО № 14 ООО «Мечта»																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 954,1	2 327,4	2 494,7	2 640,8	2 737,1	2 832,9	2 932,1	3 034,7	3 140,9	3 250,9	3 348,4	3 448,8	3 552,3	3 658,9	3 768,6	3 881,7	3 998,1	4 118,1	4 241,6
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом	руб/Гкал	-298,3	-564,0	-655,5	-722,5	-751,7	-778,0	-805,2	-833,4	-862,6	-892,8	-919,5	-947,1	-975,6	-1 004,8	-1 035,0	-1 066,0	-1 098,0	-1 130,9	-1 164,9

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
	индексов МЭР (строчка "2")																				
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 954,1	2 327,4	2 327,4	2 327,4	2 327,4	2 327,4	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 954,1	2 327,4	2 494,7	2 640,8	2 737,1	2 830,8	2 927,8	3 028,2	3 132,1	3 239,7	3 342,5	3 442,1	3 544,9	3 651,6	3 761,7	3 875,1	3 992,0	4 112,5	4 236,7
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 954,1	2 327,4	2 494,7	2 640,8	2 737,1	2 830,8	2 927,8	3 028,2	3 132,1	3 239,7	3 342,5	3 442,1	3 636,9	3 739,5	3 772,8	3 934,7	4 134,6	4 349,2	4 579,6
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 954,1	2 327,4	2 494,7	2 640,8	2 737,1	2 830,8	2 927,8	3 028,2	3 132,1	3 239,7	3 342,5	3 442,1	3 636,9	3 739,5	3 772,8	3 934,7	4 134,6	4 349,2	4 579,6
	Примечание	Тариф альткотельной ниже тарифа конечного потребителя, в связи с чем учтено замораживание тарифа до окончания расчетного периода регулирования, в котором индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) достигнет тарифа на тепловую энергию (мощность)																			
ЕТО № 15 ПАО «Омский каучук»																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	686,9	706,7	744,1	776,1	806,2	834,4	863,6	893,8	925,1	957,5	988,4	1 018,1	1 048,6	1 080,1	1 112,5	1 145,8	1 180,2	1 215,6	1 252,1
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	968,9	1 056,7	1 095,1	1 142,2	1 179,3	1 220,6	1 263,3	1 307,5	1 353,3	1 400,6	1 440,4	1 483,6	1 528,2	1 574,0	1 621,2	1 669,9	1 720,0	1 771,6	1 824,7
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	880,7	918,0	1 182,2	1 461,4	1 749,6	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	686,9	706,7	744,1	776,1	806,2	834,4	863,6	893,8	925,1	957,5	988,4	1 018,1	1 048,6	1 080,1	1 112,5	1 145,8	1 180,2	1 215,6	1 252,1
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	686,9	727,9	768,4	802,2	833,9	863,8	894,8	927,0	960,4	994,9	1 027,9	1 059,7	1 092,4	1 126,1	1 160,9	1 196,8	1 233,9	1 271,9	1 310,8
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	686,9	727,9	768,4	802,2	833,9	863,8	894,8	927,0	960,4	994,9	1 027,9	1 059,7	1 092,4	1 126,1	1 160,9	1 196,8	1 233,9	1 271,9	1 310,8
ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис»																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 989,4	1 834,8	1 979,0	2 085,2	2 176,7	2 263,2	2 342,4	2 424,4	2 509,2	2 597,1	2 688,0	2 768,6	2 851,6	2 937,2	3 025,3	3 116,1	3 209,6	3 305,8	3 405,0
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	-333,6	-71,4	-139,8	-166,9	-191,3	-208,2	-215,5	-223,1	-230,9	-239,0	-259,1	-266,9	-274,9	-283,1	-291,6	-300,4	-309,4	-318,7	-328,2
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 989,4	1 834,8	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 989,4	1 834,8	1 979,0	2 085,2	2 176,7	2 263,2	2 345,0	2 429,9	2 518,3	2 609,7	2 697,3	2 781,9	2 868,1	2 957,4	3 049,3	3 144,5	3 243,2	3 345,0	3 450,6
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	2 009,4	2 132,1	2 303,0	2 425,1	2 529,4	2 627,2	2 719,1	2 814,3	2 912,8	3 014,7	3 112,2	3 205,5	3 301,7	3 400,7	3 502,8	3 607,8	3 716,1	3 827,6	3 942,4
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	2 009,4	2 132,1	2 303,0	2 425,1	2 529,4	2 627,2	2 719,1	2 814,3	2 912,8	3 014,7	3 112,2	3 205,5	3 301,7	3 400,7	3 502,8	3 607,8	3 716,1	3 827,6	3 942,4
	Примечание	Тариф альткотельной ниже тарифа конечного потребителя, в связи с чем учтено замораживание тарифа до окончания расчетного периода регулирования, в котором индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) достигнет тарифа на тепловую энергию (мощность)																			
ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка»																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
	теплоснабжения в течение периода																				
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 973,4	2 110,9	2 222,7	2 318,3	2 408,0	2 492,3	2 579,5	2 669,8	2 763,2	2 860,0	2 952,4	3 040,9	3 132,2	3 226,1	3 322,9	3 422,6	3 525,3	3 631,0	3 740,0
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	-317,7	-347,5	-383,5	-400,0	-422,6	-437,3	-452,6	-468,5	-484,9	-501,9	-523,5	-539,2	-555,4	-572,1	-589,2	-606,9	-625,1	-643,9	-663,2
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 973,4	2 110,9	2 110,9	2 110,9	2 110,9	2 110,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 973,4	2 113,4	2 222,7	2 318,3	2 408,0	2 492,3	2 579,5	2 669,8	2 763,2	2 860,0	2 952,4	3 040,9	3 132,2	3 226,1	3 322,9	3 422,6	3 525,3	3 631,0	3 740,0
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 973,4	2 760,7	2 840,7	2 973,5	3 097,9	3 218,0	3 342,3	3 472,2	3 607,7	3 747,2	3 881,7	4 012,1	4 146,4	4 285,0	4 428,2	4 577,7	4 733,0	4 890,4	5 047,5
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 973,4	2 760,7	2 840,7	2 973,5	3 097,9	3 218,0	3 342,3	3 472,2	3 607,7	3 747,2	3 881,7	4 012,1	4 146,4	4 285,0	4 428,2	4 577,7	4 733,0	4 890,4	5 047,5
	Примечание	Тариф альткотельной ниже тарифа конечного потребителя, в связи с чем учтено замораживание тарифа до окончания расчетного периода регулирования, в котором индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) достигнет тарифа на тепловую энергию (мощность)																			
ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	4 662,0	5 124,5	5 439,5	5 673,4	5 872,0	6 077,5	6 290,2	6 510,4	6 738,3	6 974,1	7 183,3	7 398,8	7 620,8	7 849,4	8 084,9	8 327,4	8 577,3	8 834,6	9 099,6
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	-3 006,3	-3 361,1	-3 600,3	-3 755,1	-3 886,6	-4 022,6	-4 163,4	-4 309,1	-4 459,9	-4 616,0	-4 754,5	-4 897,1	-5 044,0	-5 195,4	-5 351,2	-5 511,8	-5 677,1	-5 847,4	-6 022,8
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	4 060,8	4 060,8	4 060,8	4 060,8	4 060,8	4 060,8	4 060,8	4 060,8	4 060,8	4 060,8	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	4 662,0	5 124,5	5 439,5	5 720,3	5 936,9	6 143,9	6 358,1	6 579,8	6 809,3	7 046,7	7 273,7	7 492,1	7 717,2	7 841,0	8 076,6	8 319,3	8 569,2	8 826,8	9 092,1
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	4 662,0	7 272,4	7 751,0	8 112,3	8 448,0	8 773,0	9 104,7	9 442,8	9 724,2	10 017,0	10 308,7	10 595,8	12 890,5	11 844,8	10 446,7	11 105,0	12 137,7	13 280,0	11 451,9
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	4 662,0	7 272,4	7 751,0	8 112,3	8 448,0	8 773,0	9 104,7	9 442,8	9 724,2	10 017,0	10 308,7	10 595,8	12 890,5	11 844,8	10 446,7	11 105,0	12 137,7	13 280,0	11 451,9
	Примечание	Тариф альткотельной ниже тарифа конечного потребителя, в связи с чем учтено замораживание тарифа до окончания расчетного периода регулирования, в котором индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) достигнет тарифа на тепловую энергию (мощность)																			
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 631,2	2 097,7	2 208,9	2 303,9	2 393,0	2 476,7	2 563,4	2 653,1	2 746,0	2 842,1	2 933,9	3 021,9	3 112,6	3 206,0	3 302,2	3 401,2	3 503,3	3 608,4	3 716,6
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	24,6	-334,3	-369,6	-385,5	-407,5	-421,8	-436,5	-451,8	-467,6	-484,0	-505,1	-520,2	-535,8	-551,9	-568,5	-585,5	-603,1	-621,2	-639,8
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 631,2	2 097,7	2 097,7	2 097,7	2 097,7	2 097,7	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 631,2	2 097,7	2 208,9	2 303,9	2 393,0	2 476,7	2 563,4	2 653,1	2 746,0	2 842,1	2 933,9	3 021,9	3 112,6	3 206,0	3 302,2	3 401,2	3 503,3	3 608,4	3 716,6
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в	руб/Гкал	1 631,2	3 272,9	3 547,5	3 700,0	3 829,5	3 963,6	4 102,3	4 245,9	4 394,5	4 548,3	4 684,7	4 825,3	4 970,0	5 119,1	5 272,7	5 430,9	5 593,8	5 761,6	5 934,5

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022 А+1	2023 А+2	2024 А+3	2025 А+4	2026 А+5	2027 А+6	2028 А+7	2029 А+8	2030 А+9	2031 А+10	2032 А+11	2033 А+12	2034 А+13	2035 А+14	2036 А+15	2037 А+16	2038 А+17	2039 А+18	2040 А+19
	ценовую зону																				
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 631,2	3 272,9	3 547,5	3 700,0	3 829,5	3 963,6	4 102,3	4 245,9	4 394,5	4 548,3	4 684,7	4 825,3	4 970,0	5 119,1	5 272,7	5 430,9	5 593,8	5 761,6	5 934,5
ЕТО № 20 АО «Русь»																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	2 404,9	2 487,7	2 619,5	2 732,2	2 837,8	2 937,2	3 040,0	3 146,4	3 256,5	3 370,5	3 479,4	3 583,7	3 691,3	3 802,0	3 916,1	4 033,5	4 154,5	4 279,2	4 407,5
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	-749,1	-724,3	-780,3	-813,8	-852,4	-882,2	-913,1	-945,1	-978,1	-1 012,4	-1 050,5	-1 082,0	-1 114,5	-1 147,9	-1 182,4	-1 217,8	-1 254,4	-1 292,0	-1 330,8
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	2 404,9	2 487,7	2 487,7	2 487,7	2 487,7	2 487,7	2 487,7	2 487,7	2 487,7	2 487,7	2 487,7	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	2 404,9	2 487,7	2 619,5	2 732,2	2 837,8	2 937,2	3 040,0	3 146,4	3 256,5	3 370,5	3 479,4	3 583,7	3 691,3	3 802,0	3 916,1	4 033,5	4 154,5	4 279,2	4 407,5
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	2 404,9	2 487,7	2 619,5	2 732,2	2 837,8	2 937,2	3 040,0	3 146,4	3 256,5	3 370,5	3 479,4	3 583,7	3 691,3	3 802,0	3 916,1	4 033,5	4 154,5	4 279,2	4 407,5
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	2 404,9	2 487,7	2 619,5	2 732,2	2 837,8	2 937,2	3 040,0	3 146,4	3 256,5	3 370,5	3 479,4	3 583,7	3 691,3	3 802,0	3 916,1	4 033,5	4 154,5	4 279,2	4 407,5
	Примечание	Тариф альткотельной ниже тарифа конечного потребителя, в связи с чем учтено замораживание тарифа до окончания расчетного периода регулирования, в котором индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) достигнет тарифа на тепловую энергию (мощность)																			
ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	мазут	мазут	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"																
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	3 479,4	3 965,0																	
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	-1 149,2	-1 533,0																	
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	2 330,2	2 432,0																	
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	3 479,4	3 479,4																	
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	3 479,4	3 479,4																	
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	3 479,4	3 479,4																	
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	3 479,4	3 479,4																	
ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон»																					
1	Вид топлива, преобладающий в системе теплоснабжения в течение периода	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2	Утвержденный тариф с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 527,1	1 659,7	1 748,3	1 823,5	1 887,3	1 953,4	2 021,7	2 092,5	2 165,7	2 241,5	2 308,8	2 378,0	2 449,4	2 522,8	2 598,5	2 676,5	2 756,8	2 839,5	2 924,7
3	Разница тарифа альткотельной (строчка "4") и утвержденного тарифа с учетом индексов МЭР (строчка "2")	руб/Гкал	128,7	103,7	90,9	94,8	98,1	101,6	105,1	108,8	112,6	116,6	120,1	123,7	127,4	131,2	135,1	139,2	143,4	147,7	152,1
4	Тариф альткотельной, соответствующий преобладающему виду топлива в зоне действия ЕТО	руб/Гкал	1 655,8	1 763,4	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8
5	Тариф альткотельной с учетом переходного периода	руб/Гкал	1 552,8	1 659,7	1 839,2	1 918,3	1 985,4	2 054,9	2 126,9	2 201,3	2 278,3	2 358,1	2 428,8	2 501,7	2 576,7	2 654,1	2 733,7	2 815,7	2 900,2	2 987,2	3 076,8

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
6	Тариф для Варианта № 1 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 527,1	1 659,7	1 748,3	1 823,5	1 887,3	1 953,4	2 021,7	2 092,5	2 165,7	2 241,5	2 308,8	2 378,0	2 449,4	2 522,8	2 598,5	2 676,5	2 756,8	2 839,5	2 924,7
7	Тариф для Варианта № 2 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 527,1	1 659,7	2 231,5	2 302,7	2 369,1	2 424,0	2 175,6	2 252,6	2 331,1	2 408,9	2 442,1	2 487,9	2 545,5	2 609,6	2 678,5	2 763,5	2 854,1	2 935,9	3 020,6
8	Тариф для Варианта № 3 без перехода в ценовую зону	руб/Гкал	1 527,1	1 659,7	2 231,5	2 302,7	2 369,1	2 424,0	2 175,6	2 252,6	2 331,1	2 408,9	2 442,1	2 487,9	2 545,5	2 609,6	2 678,5	2 763,5	2 854,1	2 935,9	3 020,6
	Примечание	Тариф альткотельной ниже тарифа конечного потребителя, в связи с чем учтено замораживание тарифа до окончания расчетного периода регулирования, в котором индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) достигнет тарифа на тепловую энергию (мощность)																			

16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения

16.1. Описание текущего и перспективного воздействия на окружающую среду на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности) г. Омска

Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ, выбрасываемых в атмосферу от объектов теплоснабжения г. Омск приведено в таблице 344. Данные по оксидам азота приведены в пересчете на NO_2 с учетом трансформации NO.

Таблица 344. Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ, выбрасываемых в атмосферу от котельных г. Омск

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЕТО №1 АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-2	Оксид азота, т/год	404.930	402.732	402.732	402.732	402.732	402.732	413.740	422.567	429.959	432.149	436.596	439.194	439.527	444.097	449.319	449.669	458.474	467.383	476.676	485.454
		Диоксид серы, т/год	12.421	12.354	12.354	12.354	12.354	12.354	12.691	12.962	13.189	13.256	13.392	13.472	13.482	13.622	13.783	13.793	14.063	14.337	14.622	14.891
		Оксид углерода, т/год	7.349	7.309	7.309	7.309	7.309	7.309	7.509	7.669	7.803	7.843	7.924	7.971	7.977	8.060	8.155	8.161	8.321	8.482	8.651	8.810
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000020	0.000020	0.000020	0.000020	0.000020	0.000020	0.000020	0.000021	0.000021	0.000021	0.000021	0.000022	0.000022	0.000022	0.000022	0.000022	0.000023	0.000023	0.000023	0.000024
		Зола (мазутная), т/год	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
		Зола (углей), т/год	9.739	9.686	9.686	9.686	9.686	9.686	9.951	10.163	10.341	10.394	10.501	10.563	10.571	10.681	10.807	10.815	11.027	11.241	11.465	11.676
		Углерод (сажа), т/год	1.809	1.862	1.738	1.738	1.738	1.738	1.741	1.743	1.745	1.747	1.750	1.754	1.757	1.760	1.762	1.765	1.765	1.766	1.766	1.766
2	ТЭЦ-3	Оксид азота, т/год	1 909.887	1 966.268	1 835.034	1 835.034	1 835.034	1 835.034	1 838.202	1 840.247	1 842.068	1 844.052	1 847.256	1 851.760	1 855.499	1 857.909	1 860.636	1 863.760	1 863.726	1 864.088	1 864.308	1 864.124
		Диоксид серы, т/год	25.919	26.684	24.903	24.903	24.903	24.903	24.946	24.974	24.999	25.026	25.069	25.130	25.181	25.214	25.251	25.293	25.293	25.297	25.300	25.298
		Оксид углерода, т/год	18.904	19.462	18.163	18.163	18.163	18.163	18.194	18.215	18.233	18.252	18.284	18.329	18.366	18.390	18.417	18.447	18.447	18.451	18.453	18.451
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3	ТЭЦ-4	Оксид азота, т/год	7 992.568	7 067.996	7 617.371	7 617.371	7 617.371	7 617.371	7 614.379	7 616.072	7 615.425	7 614.778	7 620.146	7 622.405	7 623.157	7 621.920	7 625.148	7 628.693	7 631.714	7 630.478	7 629.858	7 636.502
		Диоксид серы, т/год	13 078.447	11 565.546	12 464.503	12 464.503	12 464.503	12 464.503	12 459.607	12 462.376	12 461.318	12 460.260	12 469.042	12 472.740	12 473.970	12 471.946	12 477.228	12 483.028	12 487.973	12 485.950	12 484.934	12 495.807
		Оксид углерода, т/год	107.935	95.449	102.868	102.868	102.868	102.868	102.828	102.851	102.842	102.833	102.906	102.936	102.946	102.930	102.973	103.021	103.062	103.045	103.037	103.127
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	13 873.049	12 268.229	13 221.803	13 221.803	13 221.803	13 221.803	13 216.610	13 219.548	13 218.425	13 217.303	13 226.619	13 230.541	13 231.846	13 229.699	13 235.302	13 241.454	13 246.700	13 244.553	13 243.477	13 255.010
4	ТЭЦ-5	Оксид азота, т/год	11 453.216	11 009.537	11 429.100	11 429.100	11 429.100	11 429.100	11 611.745	11 633.695	11 683.929	11 726.428	11 773.089	11 787.581	11 803.233	11 812.033	11 835.005	11 860.473	11 945.931	12 034.767	12 147.298	12 255.685
		Диоксид серы, т/год	19 489.007	18 734.034	19 447.971	19 447.971	19 447.971	19 447.971	19 758.763	19 796.114	19 881.593	19 953.910	20 033.308	20 057.969	20 084.602	20 099.577	20 138.666	20 182.003	20 327.420	20 478.585	20 670.070	20 854.504
		Оксид углерода, т/год	193.586	186.087	193.178	193.178	193.178	193.178	196.266	196.637	197.486	198.204	198.993	199.238	199.502	199.651	200.039	200.470	201.914	203.416	205.318	207.150
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	7 781.490	7 480.047	7 765.105	7 765.105	7 765.105	7 765.105	7 889.197	7 904.110	7 938.240	7 967.115	7 998.816	8 008.663	8 019.297	8 025.276	8 040.883	8 058.186	8 116.248	8 176.605	8 253.060	8 326.700
5	КРК	Оксид азота, т/год	438.688	431.192	431.192	431.192	431.192	431.192	443.981	455.975	465.892	474.393	482.552	482.767	483.213	482.955	482.791	482.535	483.152	483.712	484.855	485.384
		Диоксид серы, т/год	2.661	2.616	2.616	2.616	2.616	2.616	2.693	2.766	2.826	2.878	2.927	2.928	2.931	2.930	2.929	2.927	2.931	2.934	2.941	2.944
		Оксид углерода, т/год	76.140	74.839	74.839	74.839	74.839	74.839	77.059	79.140	80.862	82.337	83.753	83.791	83.868	83.823	83.795	83.750	83.857	83.955	84.153	84.245
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000167	0.000164	0.000164	0.000164	0.000164	0.000164	0.000169	0.000174	0.000177	0.000181	0.000184	0.000184	0.000184	0.000184	0.000184	0.000184	0.000184	0.000184	0.000185	0.000185
		Зола (мазутная), т/год	0.0060	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0061	0.0062	0.0064	0.0065	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066
ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания"																						
6	Котельная 1.01	Оксид азота, т/год	0.561	0.338	0.340	0.340	0.340	0.340	0.340	0.340	0.340	0.340	0.340	0.340	0.340	0.340	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339
		Диоксид серы, т/год	9.548	5.761	5.781	5.781	5.781	5.781	5.781	5.781	5.781	5.781	5.781	5.781	5.781	5.779	5.777	5.775	5.772	5.769	5.766	5.762
		Оксид углерода, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	8.400	5.068	5.086	5.086	5.086	5.086	5.086	5.086	5.086	5.086	5.086	5.086	5.086	5.084	5.082	5.080	5.078	5.075	5.073	5.070
7	Котельная 1.03	Оксид азота, т/год	43.152	43.606	43.137	43.137	43.137	43.137	43.193	43.193	42.437	42.437	42.437	47.517	49.641	54.033	56.334	63.292	70.254	74.403	76.371	78.335
		Диоксид серы, т/год	0.295	0.298	0.295	0.295	0.295	0.295	0.295	0.295	0.290	0.290	0.290	0.325	0.339	0.369	0.385	0.433	0.480	0.509	0.522	0.536
		Оксид углерода, т/год	50.567	51.100	50.549	50.549	50.549	50.549	50.615	50.615	49.730	49.730	49.730	55.682	58.171	63.318	66.014	74.167	82.326	87.188	89.494	91.795
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
8	Котельная 1.04	Оксид азота, т/год	64.824	50.591	50.364	50.364	50.344	50.344	50.710	50.794	51.185	51.185	50.966	50.966	50.966	52.044	54.774	54.801	54.760	60.108	60.058	60.134
		Диоксид серы, т/год	0.308	0.240	0.239	0.239	0.239	0.239	0.241	0.241	0.243	0.243	0.242	0.242	0.242	0.247	0.260	0.260	0.260	0.286	0.285	0.286
		Оксид углерода, т/год	52.666	41.103	40.918	40.918	40.902	40.902	41.199	41.267	41.585	41.585	41.407	41.407	41.407	42.283	44.501	44.523	44.489	48.834	48.794	48.856
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
9	Котельная 1.05	Оксид азота, т/год	51.371	46.168	44.194	44.194	44.177	44.177	44.177	44.177	44.177	44.177	44.177	44.177	44.177	44.195	44.182	44.168	44.152	44.134	44.115	44.094
		Диоксид серы, т/год	0.247	0.222	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212
		Оксид углерода, т/год	42.311	38.025	36.400	36.400	36.386	36.386	36.386	36.386	36.386	36.386	36.386	36.386	36.386	36.401	36.390	36.378	36.365	36.351	36.335	36.318
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
10	Котельная 1.27	Оксид азота, т/год	11.327	9.940	10.041	10.041	10.041	10.041	10.041	10.041	10.041	10.041	10.041	10.041	10.041	10.040	10.039	10.038	10.037	10.036	10.034	10.033
		Диоксид серы, т/год	0.126	0.111	0.112	0.112	0.112	0.112	0.112	0.112	0.112	0.112	0.112	0.112	0.112	0.112	0.112	0.112	0.112	0.112	0.112	0.112
		Оксид углерода, т/год	21.544	18.905	19.098	19.098	19.098	19.098	19.098	19.098	19.098	19.098	19.098	19.098	19.098	19.097	19.095	19.093	19.091	19.088	19.086	19.083
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
11	Котельная 1.43	Оксид азота, т/год	0.177	0.312	0.312	0.312	0.312	0.312	0.312	0.312	0.312	0.312	0.312	0.312	0.312	0.312	0.312	0.312	0.312	0.312	0.312	0.312
		Диоксид серы, т/год	0.002	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
		Оксид углерода, т/год	0.427	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.753	0.753	0.753
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
12	Котельная 2.01	Оксид азота, т/год	13.088	10.857	10.868	10.868	10.868	10.868	10.868	10.868	10.868	10.868	10.868	10.868	10.868	10.864	10.860	10.855	10.851	10.845	10.839	10.833
		Диоксид серы, т/год	0.080	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066
		Оксид углерода, т/год	13.552	11.242	11.253	11.253	11.253	11.253	11.253	11.253	11.253	11.253	11.253	11.253	11.253	11.249	11.245	11.240	11.235	11.230	11.224	11.217
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
13	Котельная 2.02	Оксид азота, т/год	11.968	10.244	10.333	10.333	10.309	10.309	10.309	10.405	10.405	10.183	10.157	10.315	10.315	10.311	10.307	10.301	10.296	10.290	10.283	10.276
		Диоксид серы, т/год	0.128	0.110	0.111	0.111	0.110	0.110	0.110	0.111	0.111	0.109	0.109	0.110	0.110	0.110	0.110	0.110	0.110	0.110	0.110	0.110
		Оксид углерода, т/год	17.548	15.020	15.151	15.151	15.116	15.116	15.116	15.256	15.256	14.931	14.892	15.125	15.125	15.119	15.112	15.104	15.096	15.087	15.077	15.067
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
14	Котельная 2.03	Оксид азота, т/год	2.854	2.949	2.883	2.883	2.883	2.883	2.883	2.883	2.883	2.836	2.822	2.822	2.822	2.821	2.820	2.818	2.817	2.816	2.814	2.812
		Диоксид серы, т/год	5.616	5.803	5.673	5.673	5.673	5.673	5.673	5.673	5.673	5.581	5.553	5.553	5.553	5.551	5.549	5.546	5.543	5.541	5.537	5.534
		Оксид углерода, т/год	3.172	3.277	3.204	3.204	3.204	3.204	3.204	3.204	3.204	3.152	3.136	3.136	3.136	3.135	3.134	3.133	3.131	3.129	3.128	3.126
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
15	Котельная 2.04	Оксид азота, т/год	16.521	14.912	14.715	14.715	14.715	14.715	14.763	14.763	14.763	14.763	14.763	14.763	14.763	14.759	14.754	14.749	14.805	14.799	14.792	14.785
		Диоксид серы, т/год	0.132	0.119	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118
		Оксид углерода, т/год	22.291	20.121	19.854	19.854	19.854	19.854	19.919	19.919	19.919	19.919	19.919	19.919	19.919	19.913	19.907	19.900	19.976	19.968	19.958	19.948
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
16	Котельная 2.05	Оксид азота, т/год	39.989	36.445	36.212	36.212	36.154	36.154	36.154	36.154	36.154	36.118	36.118	36.118	36.118	36.108	36.097	36.085	36.071	36.057	36.041	36.023
		Диоксид серы, т/год	0.295	0.269	0.267	0.267	0.267	0.267	0.267	0.267	0.267	0.266	0.266	0.266	0.266	0.266	0.266	0.266	0.266	0.266	0.266	0.266
		Оксид углерода, т/год	39.314	35.830	35.601	35.601	35.544	35.544	35.544	35.544	35.544	35.508	35.508	35.508	35.508	35.499	35.488	35.476	35.463	35.448	35.432	35.415
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
17	Котельная 2.06	Оксид азота, т/год	0.103	0.119	0.117	0.117	0.117	0.117	0.117	0.117	0.117	0.117	0.117	0.117	0.117	0.117	0.116	0.137	0.178	0.178	0.178	0.178
		Диоксид серы, т/год	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
		Оксид углерода, т/год	0.290	0.334	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.386	0.501	0.501	0.501	0.501
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
18	Котельная 2.07	Оксид азота, т/год	0.039	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.044	0.044	0.044	0.044
		Диоксид серы, т/год	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
		Оксид углерода, т/год	0.120	0.137	0.137	0.137	0.137	0.137	0.137	0.137	0.137	0.137	0.137	0.137	0.137	0.137	0.137	0.137	0.137	0.137	0.137	0.137
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
19	Котельная 2.08	Оксид азота, т/год	1.132	1.071	1.103	1.103	1.103	1.103	1.103	1.103	1.103	1.103	1.103	1.103	1.103	1.103	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102
		Диоксид серы, т/год	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
		Оксид углерода, т/год	2.618	2.477	2.550	2.550	2.550	2.550	2.550	2.550	2.550	2.550	2.550	2.550	2.550	2.550	2.550	2.549	2.549	2.549	2.548	2.548
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
20	Котельная 2.09	Оксид азота, т/год	0.253	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.209	0.209
		Диоксид серы, т/год	1.179	0.980	0.978	0.978	0.978	0.978	0.978	0.978	0.978	0.978	0.978	0.978	0.978	0.978	0.978	0.977	0.977	0.976	0.976	0.975
		Оксид углерода, т/год	6.634	5.512	5.504	5.504	5.504	5.504	5.504	5.504	5.504	5.504	5.504	5.504	5.504	5.503	5.501	5.499	5.496	5.494	5.491	5.488
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	9.093	7.556	7.545	7.545	7.545	7.545	7.545	7.545	7.545	7.545	7.545	7.545	7.545	7.542	7.540	7.537	7.534	7.530	7.527	7.522
21	Котельная 2.35	Оксид азота, т/год	4.775	3.971	4.022	4.022	5.072	6.508	6.508	6.508	6.508	8.571	9.726	9.726	9.726	10.512	10.722	10.957	11.062	11.141	11.272	11.271
		Диоксид серы, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Оксид углерода, т/год	0.079	0.066	0.067	0.067	0.084	0.108	0.108	0.108	0.108	0.142	0.161	0.161	0.161	0.174	0.177	0.181	0.183	0.184	0.186	0.186
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
22	Котельная 3.01	Оксид азота, т/год	0.026	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.054	0.073	0.073	0.073	0.073	0.073
		Диоксид серы, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Оксид углерода, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
23	Котельная 3.02	Оксид азота, т/год	19.311	19.898	19.750	19.750	19.750	19.750	19.750	19.750	19.750	19.750	19.750	19.750	19.750	19.747	19.743	19.738	19.733	19.728	19.841	19.834
		Диоксид серы, т/год	0.135	0.139	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.139	0.139
		Оксид углерода, т/год	23.137	23.840	23.663	23.663	23.663	23.663	23.663	23.663	23.663	23.663	23.663	23.663	23.663	23.659	23.654	23.649	23.643	23.636	23.772	23.764
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
24	Котельная 4.01	Оксид азота, т/год	21.771	24.998	24.786	24.786	24.533	24.533	24.533	24.533	24.533	24.647	24.647	24.647	24.647	24.628	24.608	24.585	24.560	24.590	24.560	24.527
		Диоксид серы, т/год	0.127	0.146	0.145	0.145	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.144	0.144	0.144	0.144	0.144	0.144	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143
		Оксид углерода, т/год	21.782	25.010	24.799	24.799	24.545	24.545	24.545	24.545	24.545	24.659	24.659	24.659	24.659	24.641	24.620	24.597	24.572	24.602	24.572	24.539
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
25	Котельная 4.02	Оксид азота, т/год	2.121	2.397	2.371	2.371	2.371	2.371	2.371	2.371	2.371	2.371	2.425	2.425	2.425	2.423	2.421	2.446	2.444	2.441	2.438	2.435
		Диоксид серы, т/год	0.026	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030
		Оксид углерода, т/год	4.446	5.024	4.971	4.971	4.971	4.971	4.971	4.971	4.971	4.971	5.083	5.083	5.083	5.079	5.075	5.127	5.122	5.117	5.111	5.105
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
26	Котельная 5.01	Оксид азота, т/год	40.651	39.391	39.246	39.246	39.239	39.239	39.239	39.239	39.239	39.239	39.408	39.578	39.691	39.673	39.654	39.661	39.638	39.612	39.585	39.554
		Диоксид серы, т/год	0.239	0.232	0.231	0.231	0.231	0.231	0.231	0.231	0.231	0.231	0.232	0.233	0.233	0.233	0.233	0.233	0.233	0.233	0.233	0.233
		Оксид углерода, т/год	40.592	39.334	39.189	39.189	39.182	39.182	39.182	39.182	39.182	39.182	39.351	39.520	39.633	39.616	39.596	39.603	39.580	39.555	39.527	39.497
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
27	Котельная 5.02	Оксид азота, т/год	3.136	2.858	2.828	2.828	2.828	2.828	2.828	2.828	2.828	2.828	2.828	2.828	2.828	2.827	2.826	2.825	2.824	2.822	2.821	2.819
		Диоксид серы, т/год	0.039	0.036	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035
		Оксид углерода, т/год	6.661	6.071	6.007	6.007	6.007	6.007	6.007	6.007	6.007	6.007	6.007	6.007	6.007	6.005	6.002	6.000	5.997	5.995	5.991	5.988
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
28	Котельная 5.04	Оксид азота, т/год	0.216	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215
		Диоксид серы, т/год	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
		Оксид углерода, т/год	0.430	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
29	Котельная 5.21	Оксид азота, т/год	15.487	15.254	14.661	14.661	14.661	14.887	15.067	15.067	15.067	15.067	15.067	15.067	15.067	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ						
		Диоксид серы, т/год	0.264	0.260	0.250	0.250	0.250	0.254	0.257	0.257	0.257	0.257	0.257	0.257	0.257							
		Оксид углерода, т/год	45.312	44.630	42.896	42.896	42.896	43.556	44.084	44.084	44.084	44.084	44.084	44.084	44.084							
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000							
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000							
30	Котельная 5.36	Оксид азота, т/год	7.340	8.913	7.567	7.567	7.567	7.567	7.567	7.567	7.567	7.567	7.567	7.587	7.551	7.585	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ					
		Диоксид серы, т/год	0.125	0.152	0.129	0.129	0.129	0.129	0.129	0.129	0.129	0.129	0.129	0.129	0.129	0.129						
		Оксид углерода, т/год	21.476	26.078	22.141	22.141	22.141	22.141	22.141	22.141	22.141	22.141	22.141	22.198	22.093	22.194						
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000						
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000						
31	Котельная 5.39	Оксид азота, т/год	2.760	2.403	2.407	2.407	2.357	2.357	2.357	2.357	2.357	2.357	2.357	2.357	2.357	2.356	2.355	2.354	2.353	2.378	2.377	2.375
		Диоксид серы, т/год	0.121	0.105	0.106	0.106	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.104	0.104	0.104
		Оксид углерода, т/год	21.476	18.700	18.730	18.730	18.339	18.339	18.339	18.339	18.339	18.339	18.339	18.339	18.339	18.331	18.324	18.315	18.306	18.506	18.495	18.483
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
32	Котельная 1.39	Оксид азота, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Зола, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
33	Котельная 1.08	Оксид азота, т/год	2.240	1.644	1.558	1.558	1.558	1.558	1.558	1.558	1.558	1.558	1.558	1.558	1.558	1.558	1.558	1.557	1.557	1.557	1.556	
		Диоксид серы, т/год	6.764	4.964	4.706	4.706	4.706	4.706	4.706	4.706	4.706	4.706	4.706	4.706	4.706	4.705	4.704	4.703	4.702	4.701	4.700	4.699
		Оксид углерода, т/год	38.045	27.919	26.469	26.469	26.469	26.469	26.469	26.469	26.469	26.469	26.469	26.469	26.469	26.465	26.460	26.455	26.450	26.443	26.437	26.429
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	52.150	38.270	36.283	36.283	36.283	36.283	36.283	36.283	36.283	36.283	36.283	36.283	36.283	36.277	36.270	36.263	36.256	36.247	36.238	36.228
ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
34	Котельная 3.04	Оксид азота, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5											
		Диоксид серы, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
		Оксид углерода, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
		Зола, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
35	Котельная 3.05	Оксид азота, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Зола, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"																						
36	Котельная 3.13	Оксид азота, т/год	997.728	997.728	999.622	999.622	999.622	999.622	999.622	1 001.680	1 002.023	1 002.297	1 002.297	1 002.297	1 007.876	1 013.202	1 012.926	1 018.205	1 017.875	1 017.789	1 017.395	1 016.966
		Диоксид серы, т/год	1 213.803	1 213.803	1 216.107	1 216.107	1 216.107	1 216.107	1 216.107	1 218.611	1 219.028	1 219.362	1 219.362	1 219.362	1 226.148	1 232.627	1 232.292	1 238.715	1 238.313	1 238.208	1 237.729	1 237.207
		Оксид углерода, т/год	70.954	70.954	71.088	71.088	71.088	71.088	71.088	71.235	71.259	71.279	71.279	71.279	71.675	72.054	72.034	72.410	72.386	72.380	72.352	72.322
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
37	Котельная 3.14	Оксид азота, т/год	326.898	328.951	328.077	326.436	325.740	325.740	326.220	326.631	326.906	326.906	327.454	327.454	327.454	327.353	327.585	327.463	327.740	328.142	327.981	327.805
		Диоксид серы, т/год	397.693	400.191	399.128	397.131	396.284	396.284	396.868	397.369	397.703	397.703	398.370	398.370	398.370	398.247	398.529	398.380	398.718	399.207	399.011	398.796
		Оксид углерода, т/год	23.247	23.393	23.331	23.215	23.165	23.165	23.199	23.228	23.248	23.248	23.287	23.287	23.287	23.280	23.296	23.288	23.307	23.336	23.324	23.312
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
ЕТО №5 АО "Омскшина"																						

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
38	Котельная 3.17	Оксид азота, т/год	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000	161.000
		Диоксид серы, т/год	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837	11.837
		Оксид углерода, т/год	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488	328.488
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
ЕТО №6 ООО "ПТЭ"																						
39	Котельная 1.38	Оксид азота, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Зола, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
40	Котельная 4.31	Оксид азота, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3								
		Диоксид серы, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
		Оксид углерода, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
		Зола, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
41	Котельная 5.43	Оксид азота, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Зола, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
42	Котельная С.Тюленина	Оксид азота, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3			
		Диоксид серы, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
		Оксид углерода, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
		Зола, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
ЕТО №7 АО "ОНИИП"																						
43	Котельная 2.10	Оксид азота, т/год	67.841	69.997	69.997	69.997	70.861	70.861	70.861	70.861	70.861	70.861	70.861	70.861	70.861	70.861	71.177	72.071	72.071	72.071	72.071	73.124
		Диоксид серы, т/год	5.525	5.701	5.701	5.701	5.771	5.771	5.771	5.771	5.771	5.771	5.771	5.771	5.771	5.771	5.797	5.870	5.870	5.870	5.869	5.955
		Оксид углерода, т/год	110.248	113.751	113.751	113.751	115.156	115.156	115.156	115.156	115.156	115.156	115.156	115.156	115.156	115.156	115.669	117.123	117.123	117.122	117.122	118.833
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
44	Котельная 2.33	Оксид азота, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Зола, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"																						
45	Котельная 2.11	Оксид азота, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Зола, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
46	Мини-ТЭЦ	Оксид азота, т/год	293.330	259.324	291.336	291.336	291.141	291.141	291.141	291.397	291.397	291.824	292.380	302.540	312.701	323.288	333.619	343.780	344.762	345.018	345.189	345.275
		Диоксид серы, т/год	5.152	4.555	5.117	5.117	5.114	5.114	5.114	5.118	5.118	5.126	5.135	5.314	5.492	5.678	5.860	6.038	6.055	6.060	6.063	6.064
		Оксид углерода, т/год	274.800	242.942	272.932	272.932	272.749	272.749	272.749	272.989	272.989	273.390	273.910	283.429	292.947	302.866	312.544	322.063	322.983	323.223	323.383	323.463
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
47	Котельная 5.24	Оксид азота, т/год	32.300	28.680	31.005	31.005	31.005	31.005	31.005	31.005	31.005	31.005	31.005	31.005	31.005	31.005	31.005	31.005	31.005	31.005	31.005	31.005
		Диоксид серы, т/год	0.749	0.665	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719	0.719
		Оксид углерода, т/год	35.144	31.205	33.735	33.735	33.735	33.735	33.735	33.735	33.735	33.735	33.735	33.735	33.735	33.735	33.735	33.735	33.735	33.735	33.735	33.735
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
48	Котельная 5.42	Оксид азота, т/год	2.670	3.226	3.213	3.213	3.213	3.213	3.213	3.520	3.520	3.674	3.674	3.674	3.674	3.674	3.674	3.674	3.674	3.674	3.674	3.674
		Диоксид серы, т/год	0.102	0.123	0.123	0.123	0.123	0.123	0.123	0.134	0.134	0.140	0.140	0.140	0.140	0.140	0.140	0.140	0.140	0.140	0.140	0.140
		Оксид углерода, т/год	4.750	5.739	5.716	5.716	5.716	5.716	5.716	6.262	6.262	6.536	6.536	6.536	6.536	6.536	6.536	6.536	6.536	6.536	6.536	6.536
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
ЕТО №11 Омский РВПиС																						
49	Котельная 1.09	Оксид азота, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3
		Диоксид серы, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Оксид углерода, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Зола, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
ЕТО №12 ООО «Малая генерация»																						
50	Котельная 1.26	Оксид азота, т/год	8.260	8.260	7.743	7.743	7.743	7.743	7.859	7.859	7.859	7.859	7.859	7.859	7.859	7.852	7.845	7.871	7.862	7.853	7.843	7.832
		Диоксид серы, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Оксид углерода, т/год	20.239	20.239	18.973	18.973	18.973	18.973	19.256	19.256	19.256	19.256	19.256	19.256	19.256	19.240	19.223	19.285	19.265	19.242	19.218	19.191
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"																						
51	Котельная 1.23	Оксид азота, т/год	2.440	2.704	2.599	2.605	2.605	2.605	2.605	2.613	2.619	2.619	2.619	2.617	2.617	2.617	2.625	2.625	2.625	2.625	2.625	2.625
		Диоксид серы, т/год	0.783	0.868	0.834	0.836	0.836	0.836	0.836	0.838	0.840	0.840	0.840	0.840	0.840	0.840	0.842	0.842	0.842	0.842	0.842	0.842
		Оксид углерода, т/год	26.669	29.555	28.403	28.476	28.476	28.476	28.470	28.560	28.622	28.622	28.622	28.603	28.603	28.603	28.696	28.695	28.695	28.694	28.693	28.692
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
ЕТО №14 ООО "Мечта"																						
52	Котельная 1.35	Оксид азота, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Зола, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №15 ПАО "Омский каучук"																						
53	ТЭС	Оксид азота, т/год	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252	666.252
		Диоксид серы, т/год	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368	18.368
		Оксид углерода, т/год	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900	441.900
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
ЕТО №16 ООО "КомплексТеплоСервис"																						
54	Котельная 2.34	Оксид азота, т/год	6.670	6.088	6.110	6.110	6.110	6.110	6.110	6.110	6.110	6.099	6.099	6.099	6.099	6.096	6.092	6.088	6.084	6.080	6.075	6.069
		Диоксид серы, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Оксид углерода, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
ЕТО №17 ООО "Энергопоставка"																						
55	Котельная 3.19	Оксид азота, т/год	1.666	1.666	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565
		Диоксид серы, т/год	0.011	0.011	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
		Оксид углерода, т/год	4.025	4.025	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
ЕТО №18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
56	Котельная 2.28	Оксид азота, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Зола, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																						
57	Котельная 2.29	Оксид азота, т/год	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019
		Диоксид серы, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Оксид углерода, т/год	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
ЕТО №20 АО «Русь»																						
58	Котельная 1.41	Оксид азота, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Зола, т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №21 ПАО "Сатурн"																						
59	Котельная 5.07	Оксид азота, т/год	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
		Диоксид серы, т/год	н/д	н/д	н/д																	
		Оксид углерода, т/год	н/д	н/д	н/д																	
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д	н/д	н/д																	
		Зола, т/год	н/д	н/д	н/д																	
ЕТО №22 ООО СМТ "Стройбетон"																						
60	Котельная 5.46	Оксид азота, т/год	39.126	45.666	47.513	47.759	47.759	47.759	48.546	48.757	48.757	49.094	50.360	67.089	84.325	100.549	116.688	132.658	132.658	132.658	132.658	132.995
		Диоксид серы, т/год	4.036	4.710	4.901	4.926	4.926	4.926	5.007	5.029	5.029	5.064	5.194	6.920	8.698	10.371	12.036	13.683	13.683	13.683	13.683	13.718
		Оксид углерода, т/год	4.188	4.888	5.086	5.112	5.112	5.112	5.196	5.219	5.219	5.255	5.390	7.181	9.026	10.763	12.490	14.200	14.200	14.200	14.200	14.236
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		Зола, т/год	0.3370	0.3933	0.4092	0.4113	0.4113	0.4113	0.4181	0.4199	0.4199	0.4228	0.4337	0.5778	0.7263	0.8660	1.0050	1.1426	1.1426	1.1426	1.1426	1.1455

16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосфере от объектов теплоснабжения

16.2.1. Общие положения

Расчеты по определению средних годовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 N 47734).

Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц года) и предельно опасная скорость ветра.

Значения коэффициента температурной стратификации атмосферы А, соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых разовые концентрации ЗВ в атмосферном воздухе достигают максимальных значений, был принят равным 200.

Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца года принята равной 25,8 ºС.

16.2.2. Результаты расчета средних за год концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

Результаты расчета средних годовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск приведены в таблице345.

Таблица 345. Результаты расчета средних годовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование загрязняющего вещества	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЕТО №1 АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-2	Диоксид азота	0.00615	0.00611	0.00611	0.00611	0.00611	0.00611	0.00628	0.00642	0.00653	0.00656	0.00663	0.00667	0.00667	0.00674	0.00682	0.00683	0.00696	0.00710	0.00724	0.00737
		Оксид азота	0.00125	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00128	0.00130	0.00133	0.00133	0.00135	0.00135	0.00136	0.00137	0.00139	0.00139	0.00141	0.00144	0.00147	0.00150
		Диоксид серы	0.01890	0.01880	0.01880	0.01880	0.01880	0.01880	0.01931	0.01972	0.02007	0.02017	0.02038	0.02050	0.02052	0.02073	0.02097	0.02099	0.02140	0.02182	0.02225	0.02266
		Оксид углерода	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00019	0.00019
		Бенз(а)пирен	0.0000299	0.0000298	0.0000298	0.0000298	0.0000298	0.0000298	0.0000306	0.0000312	0.0000318	0.0000319	0.0000323	0.0000325	0.0000325	0.0000328	0.0000332	0.0000332	0.0000339	0.0000345	0.0000352	0.0000359
		Мазутная зола	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002
		Зола углей*	0.00509	0.00507	0.00507	0.00507	0.00507	0.00507	0.00521	0.00532	0.00541	0.00544	0.00549	0.00553	0.00553	0.00559	0.00565	0.00566	0.00577	0.00588	0.00600	0.00611
		Углерод (сажа)*																				
2	ТЭЦ-3	Диоксид азота	0.00687	0.00707	0.00660	0.00660	0.00660	0.00660	0.00661	0.00662	0.00663	0.00663	0.00665	0.00666	0.00668	0.00668	0.00669	0.00671	0.00671	0.00671	0.00671	0.00671
		Оксид азота	0.00112	0.00115	0.00107	0.00107	0.00107	0.00107	0.00107	0.00108	0.00108	0.00108	0.00108	0.00108	0.00108	0.00109	0.00109	0.00109	0.00109	0.00109	0.00109	0.00109
		Диоксид серы	0.00025	0.00026	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024
		Оксид углерода	0.00023	0.00024	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
3	ТЭЦ-4	Диоксид азота	0.01547	0.01368	0.01474	0.01474	0.01474	0.01474	0.01474	0.01474	0.01474	0.01474	0.01475	0.01475	0.01475	0.01475	0.01476	0.01476	0.01477	0.01477	0.01477	0.01478
		Оксид азота	0.00251	0.00222	0.00240	0.00240	0.00240	0.00240	0.00239	0.00240	0.00240	0.00239	0.00240	0.00240	0.00240	0.00240	0.00240	0.00240	0.00240	0.00240	0.00240	0.00240
		Диоксид серы	0.06768	0.05985	0.06450	0.06450	0.06450	0.06450	0.06447	0.06449	0.06448	0.06448	0.06452	0.06454	0.06455	0.06454	0.06456	0.06460	0.06462	0.06461	0.06460	0.06466
		Оксид углерода	0.00070	0.00062	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
4	ТЭЦ-5	Диоксид азота	0.01585	0.01524	0.01582	0.01582	0.01582	0.01582	0.01607	0.01610	0.01617	0.01623	0.01630	0.01632	0.01634	0.01635	0.01638	0.01642	0.01653	0.01666	0.01681	0.01696
		Оксид азота	0.00258	0.00248	0.00257	0.00257	0.00257	0.00257	0.00261	0.00262	0.00263	0.00264	0.00265	0.00265	0.00265	0.00266	0.00266	0.00267	0.00269	0.00271	0.00273	0.00276
		Диоксид серы	0.07212	0.06932	0.07196	0.07196	0.07196	0.07196	0.07311	0.07325	0.07357	0.07384	0.07413	0.07422	0.07432	0.07438	0.07452	0.07468	0.07522	0.07578	0.07649	0.07717
		Оксид углерода	0.00090	0.00087	0.00090	0.00090	0.00090	0.00090	0.00092	0.00092	0.00092	0.00093	0.00093	0.00093	0.00093	0.00093	0.00093	0.00094	0.00094	0.00095	0.00096	0.00097
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
5	КРК	Диоксид азота	0.00024	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00024	0.00024	0.00025	0.00025	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026
		Оксид азота	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00030	0.00031	0.00031	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00033
		Диоксид серы	0.00256	0.00252	0.00252	0.00252	0.00252	0.00252	0.00259	0.00266	0.00272	0.00277	0.00282	0.00282	0.00282	0.00282	0.00282	0.00282	0.00282	0.00283	0.00283	0.00284
		Оксид углерода	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015
		Бенз(а)пирен	0.0000031	0.0000030	0.0000030	0.0000030	0.0000030	0.0000030	0.0000031	0.0000032	0.0000033	0.0000033	0.0000034	0.0000034	0.0000034	0.0000034	0.0000034	0.0000034	0.0000034	0.0000034	0.0000034	0.0000034
		Мазутная зола	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003
ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания"																						
6	Котельная 1.01	Диоксид азота	0.00392	0.00237	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00237	0.00237	0.00237	0.00237	0.00237	0.00237
		Оксид азота	0.00064	0.00038	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00038
		Диоксид серы	0.06435	0.03883	0.03896	0.03896	0.03896	0.03896	0.03896	0.03896	0.03896	0.03896	0.03896	0.03896	0.03896	0.03895	0.03894	0.03892	0.03890	0.03888	0.03886	0.03884
		Оксид углерода	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.01132	0.00683	0.00686	0.00686	0.00686	0.00686	0.00686	0.00686	0.00686	0.00686	0.00686	0.00686	0.00686	0.00685	0.00685	0.00685	0.00684	0.00684	0.00684	0.00683
7	Котельная 1.03	Диоксид азота	0.02148	0.02170	0.02147	0.02147	0.02147	0.02147	0.02150	0.02150	0.02112	0.02112	0.02112	0.02365	0.02471	0.02689	0.02804	0.03150	0.03497	0.03703	0.03801	0.03899
		Оксид азота	0.00349	0.00353	0.00349	0.00349	0.00349	0.00349	0.00349	0.00349	0.00343	0.00343	0.00343	0.00384	0.00401	0.00437	0.00456	0.00512	0.00568	0.00602	0.00618	0.00634
		Диоксид серы	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00016	0.00016	0.00018	0.00018	0.00021	0.00023	0.00024	0.00025	0.00026
		Оксид углерода	0.02425	0.02451	0.02424	0.02424	0.02424	0.02424	0.02427	0.02427	0.02385	0.02385	0.02385	0.02670	0.02790	0.03037	0.03166	0.03557	0.03948	0.04181	0.04292	0.04402
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
8	Котельная 1.04	Диоксид азота	0.03912	0.03053	0.03039	0.03039	0.03038	0.03038	0.03060	0.03065	0.03089	0.03089	0.03075	0.03075	0.03075	0.03140	0.03305	0.03307	0.03304	0.03627	0.03624	0.03629
		Оксид азота	0.00636	0.00496	0.00494	0.00494	0.00494	0.00494	0.00497	0.00498	0.00502	0.00502	0.00500	0.00500	0.00500	0.00510	0.00537	0.00537	0.00537	0.00589	0.00589	0.00590
		Диоксид серы	0.00018	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00015	0.00015	0.00015	0.00017	0.00017	0.00017
		Оксид углерода	0.03062	0.02390	0.02379	0.02379	0.02378	0.02378	0.02396	0.02399	0.02418	0.02418	0.02408	0.02408	0.02408	0.02459	0.02587	0.02589	0.02587	0.02839	0.02837	0.02841
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
9	Котельная 1.05	Диоксид азота	0.01747	0.01570	0.01503	0.01503	0.01503	0.01503	0.01503	0.01503	0.01503	0.01503	0.01503	0.01503	0.01503	0.01503	0.01503	0.01502	0.01502	0.01501	0.01500	0.01500
		Оксид азота	0.00284	0.00255	0.00244	0.00244	0.00244	0.00244	0.00244	0.00244	0.00244	0.00244	0.00244	0.00244	0.00244	0.00244	0.00244	0.00244	0.00244	0.00244	0.00244	0.00244
		Диоксид серы	0.00008	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007
		Оксид углерода	0.01387	0.01246	0.01193	0.01193	0.01192	0.01192	0.01192	0.01192	0.01192	0.01192	0.01192	0.01192	0.01192	0.01193	0.01193	0.01192	0.01192	0.01191	0.01191	0.01190

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование загрязняющего вещества	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
10	Котельная 1.27	Диоксид азота	0.00989	0.00868	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00876	0.00876	0.00876
		Оксид азота	0.00161	0.00141	0.00142	0.00142	0.00142	0.00142	0.00142	0.00142	0.00142	0.00142	0.00142	0.00142	0.00142	0.00142	0.00142	0.00142	0.00142	0.00142	0.00142	0.00142
		Диоксид серы	0.00011	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009	0.00009
		Оксид углерода	0.01813	0.01591	0.01607	0.01607	0.01607	0.01607	0.01607	0.01607	0.01607	0.01607	0.01607	0.01607	0.01607	0.01607	0.01607	0.01607	0.01606	0.01606	0.01606	0.01606
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
11	Котельная 1.43	Диоксид азота	0.00042	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075	0.00075
		Оксид азота	0.00007	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012	0.00012
		Диоксид серы	0.00000	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001
		Оксид углерода	0.00099	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174	0.00174
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
12	Котельная 2.01	Диоксид азота	0.01699	0.01410	0.01411	0.01411	0.01411	0.01411	0.01411	0.01411	0.01411	0.01411	0.01411	0.01411	0.01411	0.01411	0.01410	0.01409	0.01409	0.01408	0.01407	0.01407
		Оксид азота	0.00276	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229	0.00229
		Диоксид серы	0.00010	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008
		Оксид углерода	0.01696	0.01407	0.01408	0.01408	0.01408	0.01408	0.01408	0.01408	0.01408	0.01408	0.01408	0.01408	0.01408	0.01407	0.01407	0.01406	0.01406	0.01405	0.01404	0.01403
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
13	Котельная 2.02	Диоксид азота	0.00418	0.00358	0.00361	0.00361	0.00360	0.00360	0.00360	0.00364	0.00364	0.00356	0.00355	0.00360	0.00360	0.00360	0.00360	0.00360	0.00360	0.00360	0.00359	0.00359
		Оксид азота	0.00068	0.00058	0.00059	0.00059	0.00059	0.00059	0.00059	0.00059	0.00059	0.00058	0.00058	0.00059	0.00059	0.00059	0.00059	0.00059	0.00058	0.00058	0.00058	0.00058
		Диоксид серы	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004
		Оксид углерода	0.00591	0.00506	0.00510	0.00510	0.00509	0.00509	0.00509	0.00514	0.00514	0.00503	0.00501	0.00509	0.00509	0.00509	0.00509	0.00509	0.00508	0.00508	0.00508	0.00507
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
14	Котельная 2.03	Диоксид азота	0.01214	0.01255	0.01227	0.01227	0.01227	0.01227	0.01227	0.01227	0.01227	0.01207	0.01201	0.01201	0.01201	0.01200	0.01200	0.01199	0.01199	0.01198	0.01197	0.01197
		Оксид азота	0.00197	0.00204	0.00199	0.00199	0.00199	0.00199	0.00199	0.00199	0.00199	0.00196	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00194
		Диоксид серы	0.02302	0.02379	0.02326	0.02326	0.02326	0.02326	0.02326	0.02326	0.02326	0.02288	0.02276	0.02276	0.02276	0.02276	0.02275	0.02274	0.02273	0.02272	0.02270	0.02269
		Оксид углерода	0.01300	0.01344	0.01314	0.01314	0.01314	0.01314	0.01314	0.01314	0.01314	0.01292	0.01286	0.01286	0.01286	0.01285	0.01285	0.01284	0.01284	0.01283	0.01282	0.01281
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
15	Котельная 2.04	Диоксид азота	0.00822	0.00742	0.00732	0.00732	0.00732	0.00732	0.00735	0.00735	0.00735	0.00735	0.00735	0.00735	0.00735	0.00735	0.00734	0.00734	0.00737	0.00737	0.00736	0.00736
		Оксид азота	0.00134	0.00121	0.00119	0.00119	0.00119	0.00119	0.00119	0.00119	0.00119	0.00119	0.00119	0.00119	0.00119	0.00119	0.00119	0.00120	0.00120	0.00120	0.00120	0.00120
		Диоксид серы	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006
		Оксид углерода	0.01069	0.00965	0.00952	0.00952	0.00952	0.00952	0.00955	0.00955	0.00955	0.00955	0.00955	0.00955	0.00955	0.00955	0.00954	0.00958	0.00958	0.00957	0.00957	0.00957
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
16	Котельная 2.05	Диоксид азота	0.01580	0.01440	0.01431	0.01431	0.01429	0.01429	0.01429	0.01429	0.01429	0.01427	0.01427	0.01427	0.01427	0.01427	0.01427	0.01426	0.01426	0.01425	0.01424	0.01424
		Оксид азота	0.00257	0.00234	0.00233	0.00233	0.00232	0.00232	0.00232	0.00232	0.00232	0.00232	0.00232	0.00232	0.00232	0.00232	0.00232	0.00232	0.00232	0.00232	0.00231	0.00231
		Диоксид серы	0.00011	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010
		Оксид углерода	0.01497	0.01364	0.01356	0.01356	0.01354	0.01354	0.01354	0.01354	0.01354	0.01352	0.01352	0.01352	0.01352	0.01352	0.01351	0.01351	0.01350	0.01350	0.01349	0.01349
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
17	Котельная 2.06	Диоксид азота	0.00005	0.00006	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00006	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008
		Оксид азота	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.00013	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00017	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
18	Котельная 2.07	Диоксид азота	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004
		Оксид азота	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.00011	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование загрязняющего вещества	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
19	Котельная 2.08	Диоксид азота	0.00341	0.00323	0.00332	0.00332	0.00332	0.00332	0.00332	0.00332	0.00332	0.00332	0.00332	0.00332	0.00332	0.00332	0.00332	0.00332	0.00332	0.00332	0.00332	0.00332
		Оксид азота	0.00055	0.00052	0.00054	0.00054	0.00054	0.00054	0.00054	0.00054	0.00054	0.00054	0.00054	0.00054	0.00054	0.00054	0.00054	0.00054	0.00054	0.00054	0.00054	0.00054
		Диоксид серы	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005
		Оксид углерода	0.00760	0.00719	0.00740	0.00740	0.00740	0.00740	0.00740	0.00740	0.00740	0.00740	0.00740	0.00740	0.00740	0.00740	0.00740	0.00740	0.00740	0.00740	0.00740	0.00740
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
20	Котельная 2.09	Диоксид азота	0.00235	0.00196	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195	0.00195
		Оксид азота	0.00038	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032	0.00032
		Диоксид серы	0.01057	0.00878	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00877	0.00876	0.00876	0.00876	0.00875	0.00875	0.00875	0.00874
		Оксид углерода	0.05945	0.04940	0.04933	0.04933	0.04933	0.04933	0.04933	0.04933	0.04933	0.04933	0.04933	0.04933	0.04933	0.04931	0.04930	0.04928	0.04926	0.04924	0.04921	0.04919
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.01630	0.01354	0.01352	0.01352	0.01352	0.01352	0.01352	0.01352	0.01352	0.01352	0.01352	0.01352	0.01352	0.01352	0.01351	0.01351	0.01350	0.01350	0.01349	0.01348
21	Котельная 2.35	Диоксид азота	0.00516	0.00429	0.00435	0.00435	0.00548	0.00703	0.00703	0.00703	0.00703	0.00926	0.01051	0.01051	0.01051	0.01136	0.01158	0.01184	0.01195	0.01204	0.01218	0.01218
		Оксид азота	0.00084	0.00070	0.00071	0.00071	0.00089	0.00114	0.00114	0.00114	0.00114	0.00150	0.00171	0.00171	0.00171	0.00185	0.00188	0.00192	0.00194	0.00196	0.00198	0.00198
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.00008	0.00007	0.00007	0.00007	0.00009	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00015	0.00017	0.00017	0.00017	0.00018	0.00018	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
22	Котельная 3.01	Диоксид азота	0.00032	0.00043	0.00043	0.00043	0.00043	0.00043	0.00043	0.00043	0.00043	0.00043	0.00043	0.00043	0.00043	0.00043	0.00066	0.00089	0.00089	0.00089	0.00089	0.00089
		Оксид азота	0.00005	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00011	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
23	Котельная 3.02	Диоксид азота	0.00961	0.00990	0.00983	0.00983	0.00983	0.00983	0.00983	0.00983	0.00983	0.00983	0.00983	0.00983	0.00983	0.00983	0.00983	0.00982	0.00982	0.00982	0.00987	0.00987
		Оксид азота	0.00156	0.00161	0.00160	0.00160	0.00160	0.00160	0.00160	0.00160	0.00160	0.00160	0.00160	0.00160	0.00160	0.00160	0.00160	0.00160	0.00160	0.00160	0.00160	0.00160
		Диоксид серы	0.00006	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007
		Оксид углерода	0.01110	0.01143	0.01135	0.01135	0.01135	0.01135	0.01135	0.01135	0.01135	0.01135	0.01135	0.01135	0.01135	0.01135	0.01134	0.01134	0.01134	0.01134	0.01140	0.01140
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
24	Котельная 4.01	Диоксид азота	0.01084	0.01244	0.01234	0.01234	0.01221	0.01221	0.01221	0.01221	0.01221	0.01227	0.01227	0.01227	0.01227	0.01226	0.01225	0.01224	0.01222	0.01224	0.01222	0.01221
		Оксид азота	0.00176	0.00202	0.00200	0.00200	0.00198	0.00198	0.00198	0.00198	0.00198	0.00199	0.00199	0.00199	0.00199	0.00199	0.00199	0.00199	0.00199	0.00199	0.00199	0.00198
		Диоксид серы	0.00006	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007
		Оксид углерода	0.01045	0.01199	0.01189	0.01189	0.01177	0.01177	0.01177	0.01177	0.01177	0.01183	0.01183	0.01183	0.01183	0.01182	0.01181	0.01180	0.01178	0.01180	0.01178	0.01177
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
25	Котельная 4.02	Диоксид азота	0.00143	0.00161	0.00159	0.00159	0.00159	0.00159	0.00159	0.00159	0.00159	0.00159	0.00163	0.00163	0.00163	0.00163	0.00163	0.00164	0.00164	0.00164	0.00164	0.00164
		Оксид азота	0.00023	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00027	0.00027	0.00027	0.00027	0.00027
		Диоксид серы	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002
		Оксид углерода	0.00288	0.00325	0.00322	0.00322	0.00322	0.00322	0.00322	0.00322	0.00322	0.00322	0.00329	0.00329	0.00329	0.00329	0.00329	0.00332	0.00332	0.00331	0.00331	0.00331
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
26	Котельная 5.01	Диоксид азота	0.01215	0.01178	0.01173	0.01173	0.01173	0.01173	0.01173	0.01173	0.01173	0.01173	0.01178	0.01183	0.01187	0.01186	0.01186	0.01186	0.01185	0.01184	0.01183	0.01183
		Оксид азота	0.00197	0.00191	0.00191	0.00191	0.00191	0.00191	0.00191	0.00191	0.00191	0.00191	0.00191	0.00192	0.00193	0.00193	0.00193	0.00193	0.00193	0.00192	0.00192	0.00192
		Диоксид серы	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007
		Оксид углерода	0.01169	0.01133	0.01129	0.01129	0.01129	0.01129	0.01129	0.01129	0.01129	0.01129	0.01134	0.01138	0.01142	0.01141	0.01141	0.01141	0.01140	0.01139	0.01139	0.01138
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
27	Котельная 5.02	Диоксид азота	0.00777	0.00708	0.00701	0.00701	0.00701	0.00701	0.00701	0.00701	0.00701	0.00701	0.00701	0.00701	0.00701	0.00700	0.00700	0.00700	0.00700	0.00699	0.00699	
		Оксид азота	0.00126	0.00115	0.00114	0.00114	0.00114	0.00114	0.00114	0.00114	0.00114	0.00114	0.00114	0.00114	0.00114	0.00114	0.00114	0.00114	0.00114	0.00114	0.00114	
		Диоксид серы	0.00009	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	
		Оксид углерода	0.01591	0.01450	0.01435	0.01435	0.01435	0.01435	0.01435	0.01435	0.01435	0.01435	0.01435	0.01435	0.01435	0.01434	0.01434	0.01433	0.01432	0.01432	0.01431	0.01430
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование загрязняющего вещества	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
28	Котельная 5.04	Диоксид азота	0.00125	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124	0.00124
		Оксид азота	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020	0.00020
		Диоксид серы	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001
		Оксид углерода	0.00239	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
29	Котельная 5.21	Диоксид азота	0.00375	0.00369	0.00355	0.00355	0.00355	0.00361	0.00365	0.00365	0.00365	0.00365	0.00365	0.00365	0.00365	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ						
		Оксид азота	0.00061	0.00060	0.00058	0.00058	0.00058	0.00059	0.00059	0.00059	0.00059	0.00059	0.00059	0.00059	0.00059							
		Диоксид серы	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006							
		Оксид углерода	0.01058	0.01042	0.01001	0.01001	0.01001	0.01017	0.01029	0.01029	0.01029	0.01029	0.01029	0.01029	0.01029							
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000							
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000							
30	Котельная 5.36	Диоксид азота	0.00606	0.00736	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00627	0.00624	0.00627	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ					
		Оксид азота	0.00099	0.00120	0.00102	0.00102	0.00102	0.00102	0.00102	0.00102	0.00102	0.00102	0.00102	0.00102	0.00101	0.00102						
		Диоксид серы	0.00010	0.00012	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010						
		Оксид углерода	0.01709	0.02076	0.01762	0.01762	0.01762	0.01762	0.01762	0.01762	0.01762	0.01762	0.01762	0.01767	0.01758	0.01766						
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000						
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000						
31	Котельная 5.39	Диоксид азота	0.00265	0.00231	0.00231	0.00231	0.00226	0.00226	0.00226	0.00226	0.00226	0.00226	0.00226	0.00226	0.00226	0.00226	0.00226	0.00226	0.00226	0.00228	0.00228	0.00228
		Оксид азота	0.00043	0.00038	0.00038	0.00038	0.00037	0.00037	0.00037	0.00037	0.00037	0.00037	0.00037	0.00037	0.00037	0.00037	0.00037	0.00037	0.00037	0.00037	0.00037	0.00037
		Диоксид серы	0.00011	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010
		Оксид углерода	0.00351	0.00305	0.00306	0.00306	0.00300	0.00300	0.00300	0.00300	0.00300	0.00300	0.00300	0.00300	0.00300	0.00299	0.00299	0.00299	0.00299	0.00302	0.00302	0.00302
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
32	Котельная 1.39	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
33	Котельная 1.08	Диоксид азота	0.00812	0.00596	0.00565	0.00565	0.00565	0.00565	0.00565	0.00565	0.00565	0.00565	0.00565	0.00565	0.00565	0.00565	0.00565	0.00565	0.00565	0.00564	0.00564	0.00564
		Оксид азота	0.00132	0.00097	0.00092	0.00092	0.00092	0.00092	0.00092	0.00092	0.00092	0.00092	0.00092	0.00092	0.00092	0.00092	0.00092	0.00092	0.00092	0.00092	0.00092	0.00092
		Диоксид серы	0.02363	0.01734	0.01644	0.01644	0.01644	0.01644	0.01644	0.01644	0.01644	0.01644	0.01644	0.01644	0.01644	0.01643	0.01643	0.01643	0.01643	0.01642	0.01642	0.01641
		Оксид углерода	0.13289	0.09752	0.09245	0.09245	0.09245	0.09245	0.09245	0.09245	0.09245	0.09245	0.09245	0.09245	0.09245	0.09244	0.09242	0.09241	0.09239	0.09236	0.09234	0.09231
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.03643	0.02673	0.02535	0.02535	0.02535	0.02535	0.02535	0.02535	0.02535	0.02535	0.02535	0.02535	0.02535	0.02534	0.02534	0.02533	0.02533	0.02532	0.02532	0.02531
ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
34	Котельная 3.04	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5											
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
35	Котельная 3.05	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"																						
36	Котельная 3.13	Диоксид азота	0.04478	0.04478	0.04487	0.04487	0.04487	0.04487	0.04487	0.04496	0.04498	0.04499	0.04499	0.04499	0.04524	0.04548	0.04547	0.04570	0.04569	0.04568	0.04567	0.04565
		Оксид азота	0.00809	0.00809	0.00810	0.00810	0.00810	0.00810	0.00810	0.00812	0.00812	0.00812	0.00812	0.00812	0.00817	0.00821	0.00821	0.00825	0.00825	0.00825	0.00825	0.00824
		Диоксид серы	0.17510	0.17510	0.17543	0.17543	0.17543	0.17543	0.17543	0.17579	0.17585	0.17590	0.17590	0.17590	0.17688	0.17781	0.17777	0.17869	0.17863	0.17862	0.17855	0.17847
		Оксид углерода	0.00205	0.00205	0.00205	0.00205	0.00205	0.00205	0.00205	0.00206	0.00206	0.00206	0.00206	0.00206	0.00207	0.00208	0.00208	0.00209	0.00209	0.00209	0.00209	0.00209
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование загрязняющего вещества	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
37	Котельная 3.14	Диоксид азота	0.01630	0.01641	0.01636	0.01628	0.01625	0.01625	0.01627	0.01629	0.01630	0.01630	0.01633	0.01633	0.01633	0.01633	0.01634	0.01633	0.01635	0.01637	0.01636	0.01635
		Оксид азота	0.00265	0.00267	0.00266	0.00265	0.00264	0.00264	0.00264	0.00265	0.00265	0.00265	0.00265	0.00265	0.00265	0.00265	0.00265	0.00265	0.00266	0.00266	0.00266	0.00266
		Диоксид серы	0.05737	0.05773	0.05758	0.05729	0.05717	0.05717	0.05725	0.05732	0.05737	0.05737	0.05747	0.05747	0.05747	0.05745	0.05749	0.05747	0.05752	0.05759	0.05756	0.05753
		Оксид углерода	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067	0.00067
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
ЕТО №5 АО "Омскшина"																						
38	Котельная 3.17	Диоксид азота	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917	0.01917
		Оксид азота	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312	0.00312
		Диоксид серы	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088	0.00088
		Оксид углерода	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450	0.02450
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
ЕТО №6 ООО "ПТЭ"																						
39	Котельная 1.38	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
40	Котельная 4.31	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3								
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
41	Котельная 5.43	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
42	Котельная С.Тюленина	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3			
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д				
ЕТО №7 АО "ОНИИП"																						
43	Котельная 2.10	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
44	Котельная 2.33	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"																						
45	Котельная 2.11	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование загрязняющего вещества	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
46	Мини-ТЭЦ	Диоксид азота	0.01023	0.00904	0.01016	0.01016	0.01015	0.01015	0.01015	0.01016	0.01016	0.01017	0.01019	0.01055	0.01090	0.01127	0.01163	0.01199	0.01202	0.01203	0.01203	0.01204
		Оксид азота	0.00166	0.00147	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00166	0.00171	0.00177	0.00183	0.00189	0.00195	0.00195	0.00195	0.00196	0.00196
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.00974	0.00861	0.00968	0.00968	0.00967	0.00967	0.00967	0.00968	0.00968	0.00969	0.00971	0.01005	0.01038	0.01074	0.01108	0.01142	0.01145	0.01146	0.01146	0.01147
		Бенз(а)пирен	0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
47	Котельная 5.24	Диоксид азота	0.02291	0.02034	0.02199	0.02199	0.02199	0.02199	0.02199	0.02199	0.02199	0.02199	0.02199	0.02199	0.02199	0.02199	0.02199	0.02199	0.02199	0.02199	0.02199	0.02199
		Оксид азота	0.00372	0.00331	0.00357	0.00357	0.00357	0.00357	0.00357	0.00357	0.00357	0.00357	0.00357	0.00357	0.00357	0.00357	0.00357	0.00357	0.00357	0.00357	0.00357	0.00357
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.03116	0.02767	0.02991	0.02991	0.02991	0.02991	0.02991	0.02991	0.02991	0.02991	0.02991	0.02991	0.02991	0.02991	0.02991	0.02991	0.02991	0.02991	0.02991	0.02991
		Бенз(а)пирен	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
48	Котельная 5.42	Диоксид азота	0.00602	0.00727	0.00724	0.00724	0.00724	0.00724	0.00724	0.00793	0.00793	0.00828	0.00828	0.00828	0.00828	0.00828	0.00828	0.00828	0.00828	0.00828	0.00828	0.00828
		Оксид азота	0.00098	0.00118	0.00118	0.00118	0.00118	0.00118	0.00118	0.00129	0.00129	0.00135	0.00135	0.00135	0.00135	0.00135	0.00135	0.00135	0.00135	0.00135	0.00135	0.00135
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.01336	0.01614	0.01608	0.01608	0.01608	0.01608	0.01608	0.01761	0.01761	0.01838	0.01838	0.01838	0.01838	0.01838	0.01838	0.01838	0.01838	0.01838	0.01838	0.01838
		Бенз(а)пирен	0.0000016	0.0000019	0.0000019	0.0000019	0.0000019	0.0000019	0.0000019	0.0000021	0.0000021	0.0000022	0.0000022	0.0000022	0.0000022	0.0000022	0.0000022	0.0000022	0.0000022	0.0000022	0.0000022	0.0000022
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
ЕТО №11 Омский РВПиС																						
49	Котельная 1.09	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
ЕТО №12 ООО «Малая генерация»																						
50	Котельная 1.26	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"																						
51	Котельная 1.23	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №14 ООО "Мечта"																						
52	Котельная 1.35	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №15 ПАО "Омский каучук"																						
53	ТЭС	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование загрязняющего вещества	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №16 ООО "КомплексТеплоСервис"																						
54	Котельная 2.34	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №17 ООО "Энергопоставка"																						
55	Котельная 3.19	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
56	Котельная 2.28	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																						
57	Котельная 2.29	Диоксид азота	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
ЕТО №20 АО «Русь»																						
58	Котельная 1.41	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №21 ПАО "Сатурн"																						
59	Котельная 5.07	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
		Оксид азота	н/д	н/д	н/д																	
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д																	
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д																	
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д																	
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д																	
ЕТО №22 ООО СМТ "Стройбетон"																						
60	Котельная 5.46	Диоксид азота	0.02189	0.02555	0.02658	0.02672	0.02672	0.02672	0.02716	0.02728	0.02728	0.02747	0.02818	0.03754	0.04718	0.05626	0.06529	0.07422	0.07422	0.07422	0.07422	0.07441
		Оксид азота	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00217	0.00253	0.00263	0.00265	0.00265	0.00265	0.00269	0.00270	0.00270	0.00272	0.00279	0.00372	0.00467	0.00557	0.00646	0.00735	0.00735	0.00735	0.00735	0.00737
		Оксид углерода	0.00221	0.00258	0.00269	0.00270	0.00270	0.00270	0.00274	0.00276	0.00276	0.00278	0.00285	0.00379	0.00477	0.00569	0.00660	0.00750	0.00750	0.00750	0.00750	0.00752
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00002	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00004	0.00005	0.00006	0.00007	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008

*Инструментальными замерами определяется углерод (сажа) и зола углей суммарно, как сумма взвешенных веществ

16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосфере от объектов теплоснабжения

Общие положения

Расчеты по определению максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 N 47734).

Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц года) и предельно опасная скорость ветра.

Значения коэффициента температурной стратификации атмосферы А, соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых разовые концентрации ЗВ в атмосферном воздухе достигают максимальных значений, был принят равным 200.

Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца года принята равной 25,8 ^{o}C.

16.3.1. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск приведены в таблице346.

Таблица 346. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от котельных г. Омск

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЕТО №1 АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-2	Диоксид азота	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025	0.01025
		Мазутная зола	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004
		Зола углей*	0.00849	0.00844	0.00844	0.00844	0.00844	0.00844	0.00868	0.00886	0.00902	0.00906	0.00916	0.00921	0.00922	0.00931	0.00942	0.00943	0.00961	0.00980	0.01000	0.01018
		Углерод (сажа)*																				
		Диоксид серы	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150	0.03150
		Оксид углерода	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026	0.00026
		Бенз(а)пирен	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005
2	ТЭЦ-3	Диоксид азота	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145	0.01145
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042	0.00042
		Оксид углерода	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038	0.00038
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
3	ТЭЦ-4	Диоксид азота	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578	0.02578
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279	0.11279
		Оксид углерода	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117	0.00117
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
4	ТЭЦ-5	Диоксид азота	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642	0.02642
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019	0.12019
		Оксид углерода	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151	0.00151
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
5	КРК	Диоксид азота	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039	0.00039
		Мазутная зола	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004
		Диоксид серы	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427	0.00427
		Оксид углерода	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023	0.00023
		Бенз(а)пирен	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001
ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания"																						
6	Котельная 1.01	Диоксид азота	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654	0.00654
		Взвешенные вещества	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887	0.01887
		Диоксид серы	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725	0.10725
		Оксид углерода	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
7	Котельная 1.03	Диоксид азота	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580	0.03580
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024	0.00024
		Оксид углерода	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042	0.04042
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
8	Котельная 1.04	Диоксид азота	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519	0.06519
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030	0.00030
		Оксид углерода	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104	0.05104
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
9	Котельная 1.05	Диоксид азота	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912	0.02912
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013	0.00013
		Оксид углерода	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311	0.02311
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
10	Котельная 1.27	Диоксид азота	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649	0.01649
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018	0.00018
		Оксид углерода	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022	0.03022
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
11	Котельная 1.43	Диоксид азота	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071	0.00071
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Диоксид серы	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001	0.00001
		Оксид углерода	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165	0.00165
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
12	Котельная 2.01	Диоксид азота	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832	0.02832
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017
		Оксид углерода	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826	0.02826
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
13	Котельная 2.02	Диоксид азота	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697	0.00697
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007	0.00007
		Оксид углерода	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985	0.00985
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
14	Котельная 2.03	Диоксид азота	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024	0.02024
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837	0.03837
		Оксид углерода	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167	0.02167
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
15	Котельная 2.04	Диоксид азота	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370	0.01370
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011
		Оксид углерода	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782	0.01782
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
16	Котельная 2.05	Диоксид азота	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634	0.02634
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019
		Оксид углерода	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495	0.02495
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
17	Котельная 2.06	Диоксид азота	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022	0.00022
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
18	Котельная 2.07	Диоксид азота	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
19	Котельная 2.08	Диоксид азота	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568	0.00568
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008	0.00008
		Оксид углерода	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267	0.01267
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
20	Котельная 2.09	Диоксид азота	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392	0.00392
		Взвешенные вещества	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716	0.02716
		Диоксид серы	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761	0.01761
		Оксид углерода	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909	0.09909
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
21	Котельная 2.35	Диоксид азота	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860	0.00860
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
22	Котельная 3.01	Диоксид азота	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053	0.00053
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
23	Котельная 3.02	Диоксид азота	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602	0.01602
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011
		Оксид углерода	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849	0.01849
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
24	Котельная 4.01	Диоксид азота	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806	0.01806
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010
		Оксид углерода	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741	0.01741
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
25	Котельная 4.02	Диоксид азота	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238	0.00238
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003
		Оксид углерода	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480	0.00480
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
26	Котельная 5.01	Диоксид азота	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026	0.02026
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011
		Оксид углерода	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949	0.01949
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
27	Котельная 5.02	Диоксид азота	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296	0.01296
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016	0.00016
		Оксид углерода	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652	0.02652
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид азота	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
28	Котельная 5.04	Диоксид азота	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208	0.00208
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002
		Оксид углерода	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399	0.00399
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
29	Котельная 5.21	Диоксид азота	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ						
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000							
		Диоксид серы	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010	0.00010							
		Оксид углерода	0.01763	0.01763	0.01763	0.01763	0.01763	0.01763	0.01763	0.01763	0.01763	0.01763	0.01763	0.01763	0.01763							
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000							
30	Котельная 5.36	Диоксид азота	0.01010	0.01010	0.01010	0.01010	0.01010	0.01010	0.01010	0.01010	0.01010	0.01010	0.01010	0.01010	0.01010	0.01010	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ					
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000						
		Диоксид серы	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017	0.00017						
		Оксид углерода	0.02849	0.02849	0.02849	0.02849	0.02849	0.02849	0.02849	0.02849	0.02849	0.02849	0.02849	0.02849	0.02849	0.02849						
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000						
31	Котельная 5.39	Диоксид азота	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442	0.00442
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019	0.00019
		Оксид углерода	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585	0.00585
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
32	Котельная 1.39	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
33	Котельная 1.08	Диоксид азота	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353	0.01353
		Взвешенные вещества	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072	0.06072
		Диоксид серы	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938	0.03938
		Оксид углерода	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148	0.22148
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
34	Котельная 3.04	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5											
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д												
35	Котельная 3.05	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"																						
36	Котельная 3.13	Диоксид азота	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464	0.07464
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183	0.29183
		Оксид углерода	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341	0.00341
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
37	Котельная 3.14	Диоксид азота	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717	0.02717
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562	0.09562
		Оксид углерода	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112	0.00112
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
ЕТО №5 АО "Омскшина"																						
38	Котельная 3.17	Диоксид азота	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195	0.03195
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147	0.00147
		Оксид углерода	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083	0.04083
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
ЕТО №6 ООО "ПТЭ"																						
39	Котельная 1.38	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
40	Котельная 4.31	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3								
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
41	Котельная 5.43	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
42	Котельная С.Тюленина	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3				
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д					
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д					
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д					
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д					
ЕТО №7 АО "ОНИИП"																						
43	Котельная 2.10	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
44	Котельная 2.33	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"																						
45	Котельная 2.11	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
46	Мини-ТЭЦ	Диоксид азота	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704	0.01704
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624	0.01624
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
47	Котельная 5.24	Диоксид азота	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819	0.03819
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194	0.05194
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
48	Котельная 5.42	Диоксид азота	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003	0.01003
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227	0.02227
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
ЕТО №11 Омский РВПиС																						
49	Котельная 1.09	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
ЕТО №12 ООО «Малая генерация»																						
50	Котельная 1.26	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"																						
51	Котельная 1.23	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №14 ООО "Мечта"																						
52	Котельная 1.35	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №15 ПАО "Омский каучук"																						
53	ТЭС	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №16 ООО "КомплексТеплоСервис"																						
54	Котельная 2.34	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №17 ООО "Энергопоставка"																						
55	Котельная 3.19	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
56	Котельная 2.28	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																						
57	Котельная 2.29	Диоксид азота	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014	0.00014
		Взвешенные вещества	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Диоксид серы	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
		Оксид углерода	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029	0.00029
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
ЕТО №20 АО «Русь»																						
58	Котельная 1.41	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №21 ПАО "Сатурн"																						
59	Котельная 5.07	Диоксид азота	н/д	н/д	н/д	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
		Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д																	
		Диоксид серы	н/д	н/д	н/д																	
		Оксид углерода	н/д	н/д	н/д																	
		Бенз(а)пирен	н/д	н/д	н/д																	
ЕТО №22 ООО СМТ "Стройбетон"																						
60	Котельная 5.46	Диоксид азота	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649	0.03649
		Взвешенные вещества	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004	0.00004
		Диоксид серы	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361	0.00361
		Оксид углерода	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369	0.00369
		Бенз(а)пирен	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000

*Инструментальными замерами определяется углерод (сажа) и зола углей суммарно, как сумма взвешенных частиц

16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, описанного в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Омска» в период до 2040 года планируется вывод из эксплуатации следующих котельных:

- в 2027 году котельная № 3.04 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»;
- в 2024 году котельная № 5.07 ПАО «Сатурн».

Котельные 3.04 и 1.09 сжигают природный газ, котельная 5.07 сжигает мазут. ПАО «Сатурн» участвует в реализации федерального проекта «Чистый воздух» в рамках национального проекта «Экология», во исполнение Указа Президента РФ «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года». В целях снижения валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников выбросов ПАО «Сатурн» планируется произвести технологическое присоединение к системам теплоснабжения АО «ОмскРТС» и вывод котельной предприятия из эксплуатации и переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11". В результате реализации указанного мероприятия планируется снизить валовый выброс загрязняющих веществ к 2024 году.

Для получения необходимой информации по актуализации необходимо обратиться в АО «Омск РТС».

16.5. Предложения по снижению воздействия на окружающую среду от объектов теплоснабжения

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по переводу угольных котельных на сжигание природного газа, а также комплекс мероприятий по реконструкции систем отчистки дымовых газов и золоотвалов на источниках тепловой энергии. Выполнение мероприятий приведет к снижению объемов выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействия на окружающую среду от размещения отходов производства.

Перечень мероприятий АО "ТКГ-11" приведен в таблице 347. Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду вследствие реализации предложенного перечня

мероприятий на источниках централизованного теплоснабжения АО "ТГК-11", приведены в таблице Таблица 349.

Перечень мероприятий МП г. Омска "Тепловая компания" приведен в таблице 348.

Таблица 347. Перечень запланированных мероприятий по снижению объемов выбросов вредных веществ, реализуемых на источниках АО "ТГК-11"

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
АО "ТГК-11"					
001.02.01.02.001.001	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. N 7 (техническое перевооружение)	2021-2022	326 226,0	Амортизация
001.02.01.02.003.003	ТЭЦ-3	Реконструкция «Производственно-технологический комплекс – Филиал ОАО АКЭ и Э «Омская ТЭЦ-3»» «Реконструкция золоотвала СП «ТЭЦ-3»»	2021-2022	23 292,2	Амортизация
001.02.01.02.007.007	ТЭЦ-5	Реконструкция золоотвала с наращиванием секции 4Б	2022	9 216,0	Амортизация
001.02.01.02.010.010	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 6	2022	4 750,0	Амортизация
001.02.01.02.015.015	ТЭЦ-4	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата ст. № 7 (техническое перевооружение)	2021	2 225,0	Амортизация
001.02.01.03.001.018	ТЭЦ-5	Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А)		540 611,0	Амортизация
001.02.01.03.005.022	ТЭЦ-4	Установка самопромывных фильтров предварительной очистки на напорных водоводах конденсатороа турбины Т-100-130 ст. №7 СП ТЭЦ-4	2021-2022	19 041,0	Амортизация
001.02.01.03.012.029	ТЭЦ-4	ТПиР котлоагрегата ст. № 7 с установкой малотоксичных горелочных устройств ТЭЦ-4	2022	8 640,0	Амортизация
001.02.01.03.017.034	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата ст .№ 7	2022	2 696,4	Амортизация
Итого				936 697,0	

Таблица 348. Перечень запланированных мероприятий по снижению объемов выбросов вредных веществ, реализуемых на источниках МП г. Омска "Тепловая компания"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
МП г. Омска "Тепловая компания"					
002.01.02.005.005	Котельная 1.39	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2021-2025	70 283,7	Амортизация
002.01.02.010.010	Котельная 2.09	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2025	20 600,0	Амортизация
002.01.02.011.011	Котельная 1.01	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2024	24 450,0	Амортизация
002.01.02.012.012	Котельная 1.08	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2024	64 600,0	Амортизация
Итого				179 933,7	

Таблица 349. Плановые показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду от источников теплоснабжения АО "ТГК-11"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2023	2024	2025	2026	2027
1	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст.№ 7 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	$мг/нм^3$	> 600	600	> 600	> 600	> 600	> 600	600
2	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст.№ 6 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	$мг/нм^3$	> 600	300	> 600	> 600	> 600	> 600	300
3	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 8 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	$мг/нм^3$	> 600	600	> 600	> 600	600	600	600
4	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 11 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	$мг/нм^3$	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600
5	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 12 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	$мг/нм^3$	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600
6	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 8 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	$мг/нм^3$	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600
7	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 5 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	$мг/нм^3$	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600
8	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 4 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	$мг/нм^3$	> 600	300	> 600	300	300	300	300
9	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 2 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	$мг/нм^3$	> 600	300	> 600	> 600	300	300	300
10	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 1 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	$мг/нм^3$	> 600	300	> 600	> 600	> 600	300	300
11	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-320-140 ст.№ 4 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	$мг/нм^3$	> 600	600	> 600	> 600	> 600	> 600	600
12	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 9 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	$мг/нм^3$	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600
13	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 7 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	$мг/нм^3$	> 600	300	> 600	300	300	300	300

16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов, сброса вредных (загрязняющих) веществ и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Источники теплоснабжения АО "Омск РТС" и МП г. Омска "Тепловая компания" не осуществляют сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты. Также МП г. Омска "Тепловая компания" не имеет полигонов для складирования твердых отходов (золы и шлака) для угольных котельных. У МП г. Омска "Тепловая компания" заключен договор на утилизацию отходов сжигания твердого топлива с профильной организацией. АО «Омск РТС» СП «ТЭЦ-2» имеет объект размещения отходов (золошлакоотвал), включенный в государственный реестр объектов размещения отходов.

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по переводу угольных котельных на сжигание природного газа, а также комплекс мероприятий по реконструкции систем отчистки дымовых газов и золоотвалов на источниках тепловой энергии. Выполнение мероприятий приведет к снижению объемов выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействия на окружающую среду от размещения отходов производства

Прогноз формирования шлака по источникам теплоснабжения г. Омск приведен в таблице 350.

Таблица 350. Прогноз формирования шлака от источников теплоснабжения

№ п/п	Адрес источника теплоснабжения	Прогноз формирования шлака по источникам теплоснабжения, т																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																					
1	ТЭЦ-2	392.7	395.0	395.0	395.0	395.0	395.0	405.7	414.3	421.4	423.5	427.9	430.4	430.7	435.1	440.2	440.5	449.1	457.7	466.7	475.2
2	ТЭЦ-4	521677	518464	518465	518465	518465	518465	518465	518567	518567	518567	518811	518974	519035	519035	519259	519483	519747	519747	519767	520255
3	ТЭЦ-5	957106	951019	951019	951019	951019	951019	952969	958248	964333	965431	969641	969838	970223	970657	971574	978034	985836	986759	1002141	1018172
МП г. Омска "Тепловая компания"																					
1	Котельная 1.01	16,23	12,17	12,17	12,17	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,45	8,45	8,44	8,44	8,43
2	Котельная 2.09	11,73	9,75	9,75	9,75	9,75	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,57	6,57	6,57	6,57	6,56	6,56

16.7. Выводы по результатам расчетов

На основании данных Постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 N 2 "Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания" (вместе с "СанПиН 1.2.3685-21. Санитарные правила и нормы...") были определены предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений указанные в таблице 351.

Таблица 351. Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений

Наименование вещества	Концентрация, предотвращающая раздражающее действие, рефлекторные реакции, запахи при воздействии до 20-30 минут - максимальная разовая	Концентрация, обеспечивающая допустимые (приемлемые) уровни риска при воздействии не менее 24 часов - среднесуточная	Концентрация, обеспечивающая допустимые (приемлемые) уровни риска при хроническом (не менее 1 года) воздействии - среднегодовая
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2	0,1	0,04
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5	3	3
Сера диоксид	0,5	0,05	-
Бенз(а)пирен	-	0,000001	0,000001 *

Значения коэффициента температурной стратификации атмосферы А, соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых разовые концентрации ЗВ в атмосферном воздухе достигают максимальных значений, был принят равным 200.

Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца года принята равной 25,8 ^{o}C.

Расчетные значения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, полученные в Главе 19 для текущих и перспективных показателей работы объектов теплоснабжения, не превышают нормативные требования, приведенные в таблице 351, что позволяет сделать вывод достаточности природоохранных мероприятий, предусмотренных в схеме теплоснабжения.