

**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. Техничко-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

ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	11
СОКРАЩЕНИЯ.....	13
1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения .....	15
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 .....	15
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	43
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	87
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	88
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	88
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	126
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.....	127
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.....	168
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения.....	168
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	217
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей.....	217

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	235
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	246
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения.....	246
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения.....	247
5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии .....	248
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях .....	248
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	255
5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	257
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных ....	273
5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.....	273
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	273
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.....	273
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.....	274
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.....	277

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	286
6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	287
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) .....	287
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 .....	287
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 .....	301
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.....	301
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	311
6.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	311
6.7. Предложения по строительству и реконструкции насосных станций .....	322
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения .....	324
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.....	324
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 внутрисистемных систем горячего водоснабжения.....	333
8. Перспективные топливные балансы.....	334
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	334
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	454
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива .....	456
8.4. Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения.....	461
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса .....	461
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение .....	462
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	462
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 .....	486
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.....	544
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе .....	544
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям .....	544
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	544
10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) ..	545
10.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г. Омска.....	545
10.2. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	547

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	577
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	587
10.5. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) ...	588
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	590
12. Решения по бесхозным тепловым сетям .....	591
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 .....	592
13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии .....	592
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	594
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 .....	594
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.....	595
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 .....	599
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	599

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 .....	603
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	604
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).....	604
14.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	606
14.3. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных .....	612
14.4. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей	613
15. Ценовые (тарифные) последствия .....	615
16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.....	617
16.1. Описание текущего и перспективного воздействия на окружающую среду на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности) г. Омска .....	617
16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосфере от объектов теплоснабжения .....	624
16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосфере от объектов теплоснабжения.....	633
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.....	639
16.5. Предложения по снижению воздействия на окружающую среду от объектов теплоснабжения.....	639
16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов, сброса вредных (загрязняющих) веществ и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства .....	644
16.7. Выводы по результатам расчетов .....	646

## ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяются 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
Топливоно-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выра-	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической

Термины	Определения
ботка электрической и тепловой энергии	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 – редуционно-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».

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

## 1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой 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 (среднед.), 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

№ п/п	Наименование показателя	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г
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
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

Существующие договорные тепловые нагрузки потребителей, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения, с указанием зон ЕТО и распределением по источникам тепловой энергии представлены в таблице 2.

Таблица 2. Существующие тепловые нагрузки потребителей с распределением по источникам тепловой энергии с указанием зон ЕТО

№ п/п	Наименование ЕТО	Источник тепл. энергии	Тепловая нагрузка на, Гкал/ч						
			Отопление	Вентиляция	ГВС (сред.)	технологич. нужды	ГВС (макс.)	Пар	Всего
1	АО "ОмскРТС"	ТЭЦ-3	652,84	60,41	177,75		479,92	0,36	891,35
2	АО "ОмскРТС"	ТЭЦ-4	133,51	66,02	10,06		27,15	0,00	209,59
3	АО "ОмскРТС"	ТЭЦ-5	943,05	161,59	196,64		530,92	3,50	1304,77
4	АО "ОмскРТС"	ТЭЦ-2	233,08	14,59	58,52		158,01	1,30	307,49
5	АО "ОмскРТС"	КРК	345,77	69,40	96,49		260,53	0,00	511,67
1	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.01	0,17166	0	0	0	0	0	0,17
2	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.03	27,18839	1,84623	2,40231	0	8,60549	0	37,64
3	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.04	30,67863	0,207	2,20038	0	8,46673	0	39,35
4	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.05	28,14267	0,68829	2,49904	0	9,15741	0	37,99
5	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.27	13,62794	1,30498	1,32433	0	4,45277	0	19,39
6	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.43	0,34998	0	0	0	0	0	0,35
7	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.01	9,66144	0,113	0,53024	0	1,9219	0	11,70
8	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.02	11,52058	0,29361	1,75556	0	5,42472	0	17,24
9	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.03	10,62494	1,04765	1,76092	1,0655	5,09241	1,0655	17,83
10	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.04	11,10278	1,10722	2,56418	0,7155	7,92472	0,7155	20,85
11	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.05	28,22214	1,96455	3,1786	0	12,72476	0	42,91
12	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.06	0,19725	0	0	0	0	0	0,20
13	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.07	0,08337	0	0	0	0	0	0,08
14	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.08	2,08777	0	0,21904	0	0,83526	0	2,92
15	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.09	0,1603	0	0	0	0	0	0,16
16	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.35	5,4002	0,56083	0,45665	0	1,8534	0	7,81
17	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.01	0,06984	0	0,0086	0	0,02064	0	0,09
18	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.02	16,61726	0,19384	1,65247	0	6,26506	0	23,08
19	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.01	11,80715	0,02194	0,73008	0	2,70833	0	14,54
20	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.02	2,65045	0	0	0	0	0	2,65
21	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.01	35,55181	11,3035	3,24129	0	8,41598	0	55,27
22	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.02	3,58335	0	0,57806	0	1,88137	0	5,46
23	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.03	0	0	0	0	0	0	0,00
24	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.04	0	0	0	0,432	0	0,432	0,43

№ п/п	Наименование ЕТО	Источник тепл. энергии	Тепловая нагрузка на, Гкал/ч						
			Отопление	Вентиляция	ГВС (сред.)	технологич. нужды	ГВС (макс.)	Пар	Всего
25	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.21	20,00294	0,03612	2,9851	0	12,05499	0	32,09
27	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.36	13,26634	0,47069	2,069	0,04674	5,04515	0,04674	18,83
28	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.39	2,56111	0	0,28988	0	1,17671	0	3,74
30	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.04	64,15	43,36	10,2	0	25,5	16,79	134,50
31	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.05	23,43	23,42	3,58	0	8,95	16,79	67,22
32	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.13	28,19	2,04	5,59	0	13,975	80,96	116,78
33	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.14	100,42	4,14	16,27	0	40,675	0	120,83
34	АО "Омскшина"	Котельная 3.17	11,394	0	0	124,15	0,00	8,67	20,06
35	ООО "ПТЭ"	Котельная 1.38	0,78	0	0,27	0	0,675	0	1,05
36	ООО "ПТЭ"	Котельная 4.31	2,87	0	0,58	0	1,45	0	3,45
37	ООО "ПТЭ"	Котельная 5.43	6,97	0	1,43	0	3,575	0	8,40
38	АО "ОНИИП"	Котельная 2.10	39,84	1,19	6,35	0	15,875	0	47,38
39	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.39	0,54641	0	0,02813	0	0,1252	0	0,57
41	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Котельная 2.33	4,42	0	0,08	0	0,2	0	4,50
47	АО "Омсктрансмаш"	Котельная 2.11	77,8	0	0	0	0	0	77,80
49	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.23	116,31	3,99	14,04	0	35,1	0	134,34
50	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.24	22,88	0,37	2,22	0	5,55	0	25,47
51	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.42	2,49	2,54	0,38	0	0,95	0	5,41
52	Омский РВПиС	Котельная 1.09	2,05	0	0	0	0	0	2,05
53	ООО «Малая генерация»	Котельная 1.26	6,04	0	2,76	0	6,9	0	8,80
54	ООО "Тепловая компания"	Котельная 1.23	35,82	3,15	5,66	0	14,15	0	44,63
55	ООО "Мечта"	Котельная 1.35	0,19	0	0	0	0	0	0,19
56	ПАО "Омский каучук"	Котельная 4.12	5,93	0	15,16	0	37,9	315,32	336,41
58	МП г Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.08	0,995	0	0,02227	0	0,09524	0	1,02
60	ООО "КомплексТеплоСервис"	Котельная 2.34	13,15	0,11	1,61	0	4,025	0	14,87
61	ООО "Энергопоставка"	Котельная 3.19	2,54	0	0	0	0	0	2,54
62	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Котельная 2.28	0,99	1,2	0,26	0	0,65	0	2,45

№ п/п	Наименование ЕТО	Источник тепл. энергии	Тепловая нагрузка на, Гкал/ч						
			Отопление	Вентиляция	ГВС (сред.)	технологич. нужды	ГВС (макс.)	Пар	Всего
63	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Котельная 2.29	0,92	0	0,05	0	0,125	0	0,97
64	АО «Русь»	Котельная 1.41	0,54	0,45	0	0	0	0	0,99
65	ПАО "Сатурн"	Котельная 5.07	5,97	4,91	0	0	0	1,48	12,36
67	ООО СМТ "Стройбетон"	Котельная 5.46	16,21	0,49	3,84	0	9,6	0	20,54
Итого			3187,42	484,52	660,28		1786,60	447,43	4853,23

**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 3.

Таблица 3. 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 <sup>2</sup>	27690,3	28013,5	28398,3	28705,9	29045,9
2	Общий прирост жилого фонда с учетом сноса, тыс. м <sup>2</sup> , в том числе:	323,2	384,8	307,6	340,0	378,8
2.1	Введено в эксплуатацию жилых многоквартирных домов, тыс. м <sup>2</sup>	263,9	335,7	220,4	279	226,26
2.2	Введено в эксплуатацию жилых индивидуальных домов, тыс. м <sup>2</sup>	59,3	49,1	87,2	66,9	160,64
2.3	Убыль жилого фонда вследствие сноса ветхих и аварийных зданий, тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	5,9	8,1
3	Общая площадь жилого фонда на конец года (с учетом введенных в эксплуатацию), тыс. м <sup>2</sup>	28013,5	28398,3	28705,9	29045,9	29424,7
3.1	Общая площадь жилых многоквартирных домов с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м <sup>2</sup>	25113,6	25449,3	25669,7	25942,8	26161
3.2	Общая площадь жилых индивидуальных домов с учетом, введенных в эксплуатацию, тыс. м <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup> /чел.	23,9	24,4	24,9	25,5	-
6	Введено в эксплуатацию общественно-деловых площадей, тыс. м <sup>2</sup>	100,8	77,8	175,1	95,8	49,0
7	Общая площадь общественно-делового фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м <sup>2</sup>	16402,3	16480,1	16655,2	16751,0	16800
8	Введено в эксплуатацию производственных площадей, тыс. м <sup>2</sup>	0,0	46,0	53,0	0,0	0,0
9	Общая площадь производственного фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м <sup>2</sup>	14001,0	14047,0	14100,0	14100,0	14100,0
10	Введено в эксплуатацию всех видов застройки с уч. сноса, тыс. м <sup>2</sup>	424,0	508,6	535,7	435,8	427,8
11	Общая площадь всех видов застройки, тыс. м <sup>2</sup>	58416,8	58925,4	59461,1	59896,9	60324,7



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

Распределение жилищного фонда по материалу стен и времени постройки представлено в таблице 4.

Таблица 4. Распределение жилого фонда по материалу стен и времени постройки

№ п/п	Показатель	Общая площадь жилых помещений, тыс. м <sup>2</sup>	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.

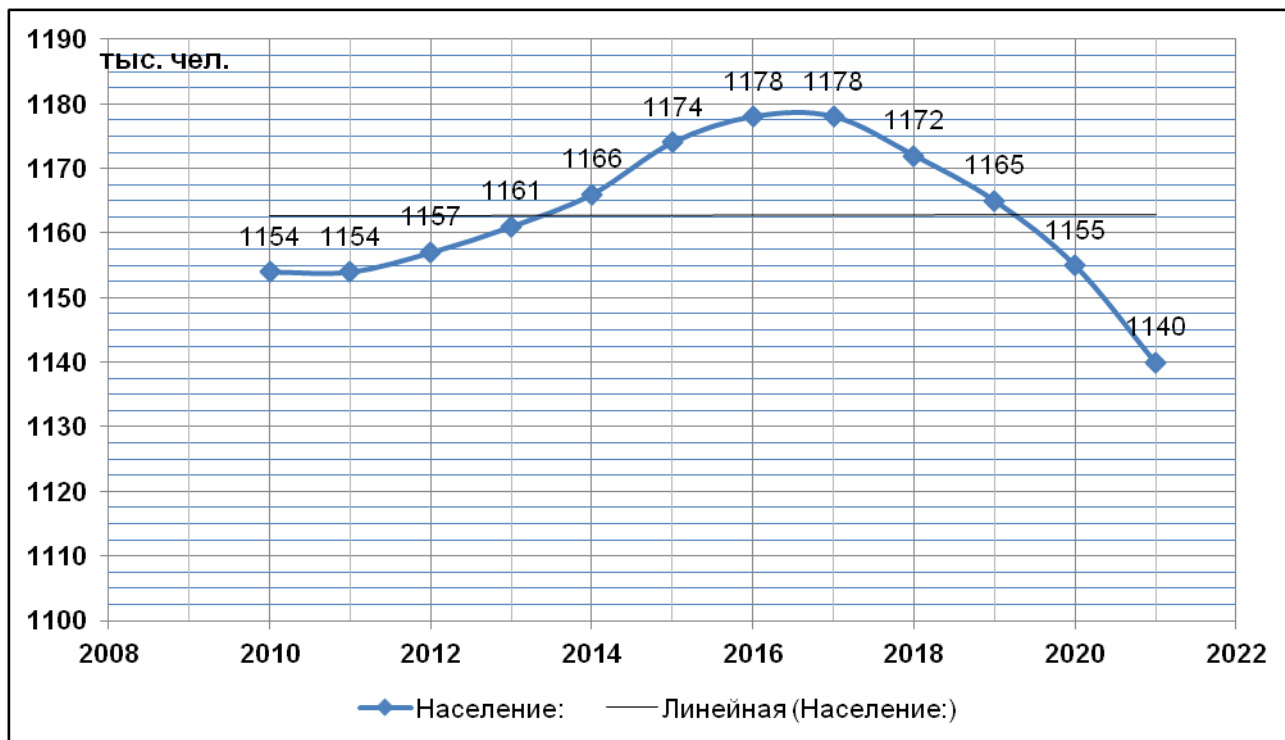


Рисунок 1. Ретроспектива динамики численности населения г Омска

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<sup>2</sup>, что позволит достичь обеспеченности жильем свыше 30 м<sup>2</sup> на человека (в последние три года этот показатель составлял около 25 м<sup>2</sup> на человека).

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

***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 определяется:

- по выданным разрешениям на строительство, проектным декларациям и данным, предоставленным застройщиками с учетом как площади, так и внутреннего объема 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<sup>2</sup> к 2040 году, в том числе в период:

2022 - 2024 гг - в среднем 415 тыс. м<sup>2</sup>;

2025 - 2030 гг - в среднем 550 тыс. м<sup>2</sup>;

2031 - 2040 гг - в среднем 660 тыс. м<sup>2</sup>.

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

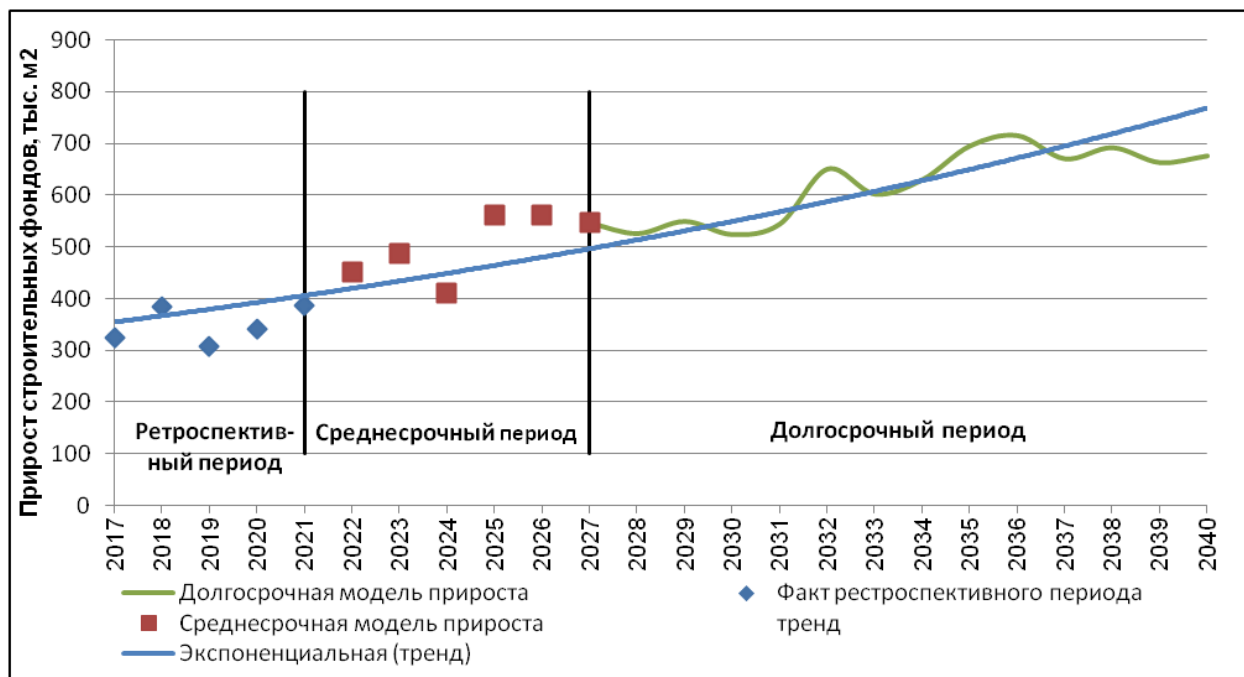


Рисунок 2 Модель годовых приростов строительных площадей в жилом фонде

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<sup>2</sup> (прирост около 38% к существующему фонду), что позволит достичь обеспеченности жильем свыше 30 м<sup>2</sup> на человека.

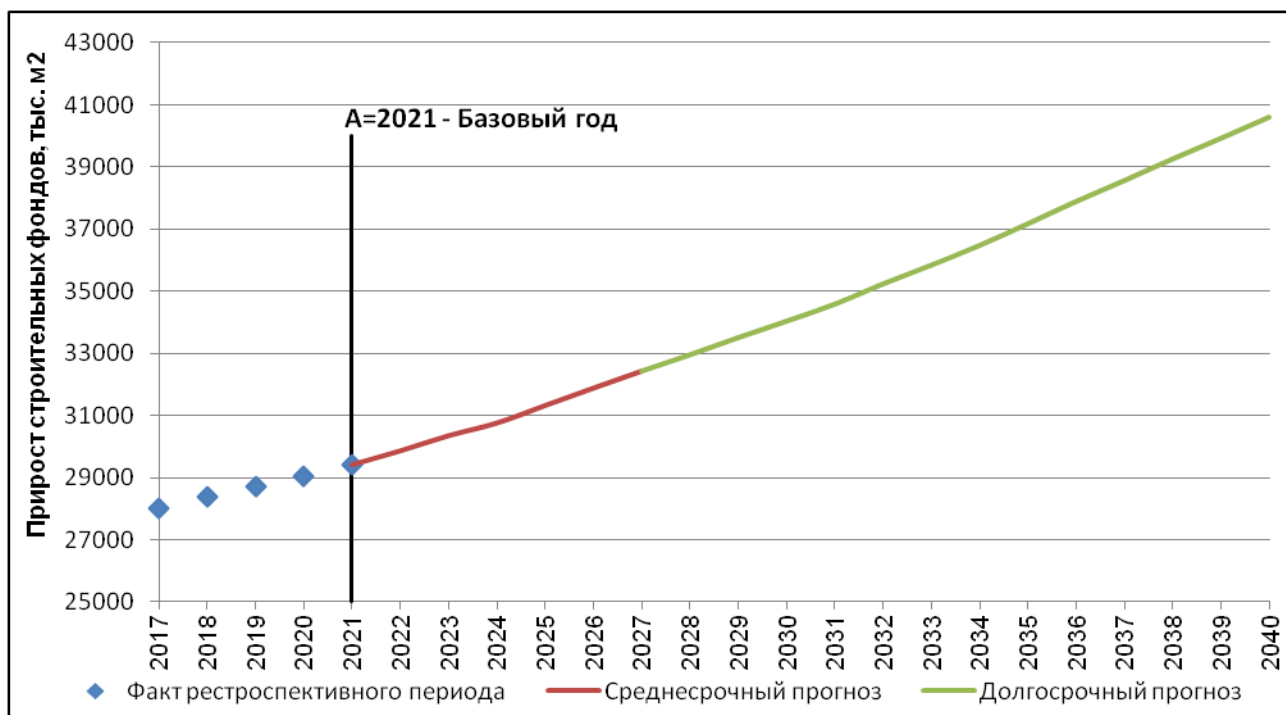


Рисунок 3 Прирост жилого фонда накопительным итогом

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 5. Более детальная информация по прогнозу сноса зданий представлена в п. 1.1.2.4.

Таблица 5 Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей

Год	Отапливаемая площадь, м <sup>2</sup>					
	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
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

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 6.

Таблица 6 Прирост отопляемых 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 <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	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

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
55:36:160101	-	-	-	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
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	0	43180	0	0
55:36:190357	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41260	41000	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	170780	170780	170780	170780	170780	0	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	38700	38000	0	35000	35000	0	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

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
55:36:70201	-	-	-	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
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 7.

Таблица 7 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 <sup>2</sup>	100,80	123,80	228,10	95,80	49,00	196,4	141,0	62,0	51,0	45,0	120,9	112,0	91,0	94,5	106,0	91,0	85,5	128,0	135,5	97,5	102,5	119,0	139,5	132,0	
Прирост накопительным итогом, тыс.м <sup>2</sup>	100,8	224,6	452,7	548,5	597,5	793,9	934,9	996,9	1047,9	1092,9	1213,8	1325,8	1416,8	1511,3	1617,3	1708,3	1793,8	1921,8	2057,3	2154,8	2257,3	2376,3	2515,8	2647,8	
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	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	



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	
55:36:110109	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	2000	4000	0	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	0
55:36:110201	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	5500	2500	5000	500	15000	0	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	0
55:36:110213	-	-	-	-	-	0	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	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	0
55:36:120101	-	-	-	-	-	3500	2000	0	0	0	1000	0	4000	0	0	0	500	0	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	2000	0	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	
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	

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	
55:36:190268	-	-	-	-	-	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	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	0
55:36:190381	-	-	-	-	-	0	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	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	0	2000
55:36:190449	-	-	-	-	-	0	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	0	3000
55:36:200117	-	-	-	-	-	0	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	0
55:36:200402	-	-	-	-	-	0	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	0	2500	0
55:36:30116	-	-	-	-	-	0	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	0
55:36:30120	-	-	-	-	-	0	0	0	1000	0	0	2500	0	0	0	8000	3000	0	1000	0	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	0
55:36:40101	-	-	-	-	-	3360	0	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	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	0
55:36:40114	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	3000	0	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	0
55:36:40116	-	-	-	-	-	0	500	10000	0	1000	0	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	0
55:36:40143	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16000	0	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	0
55:36:50206	-	-	-	-	-	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500	0	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	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	0	3000
55:36:61003	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000
55:36:70102	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	3000	5000	10000	0	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	0
55:36:70104	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	23872	0	4000	0	1000	5000	4000	5500	0	10500	500	0	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	0
55:36:70106	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	10000	7000	3000	1000	6000	5000	0	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	0	4000	0
55:36:70203	-	-	-	-	-	0	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	0
55:36:70401	-	-	-	-	-	0	4000	5000	0	0	0	0	4000	0	3000	3000	2000	0	0	4500	0	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	0
55:36:70403	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	10000	0	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	0
55:36:80102	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1500	1000	4500	10500	0
55:36:80106	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	0	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	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	
55:36:80121	–	–	–	–	–	0	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	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	0
55:36:90102	–	–	–	–	–	2000	5000	0	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	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	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	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	0	3000
55:36:90107	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1500	0	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	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	0
55:36:90202	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	5000	0	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	0
55:36:90204	–	–	–	–	–	2720	3000	0	0	0	6000	0	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	0
55:36:90301	–	–	–	–	–	0	3030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	0	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	0
55:36:90303	–	–	–	–	–	13500	0	0	0	0	0	5000	15000	0	1000	0	5000	0	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	0
55:36:90305	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28000	22000	13000	15000	21000	31000	0

### ***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 8.

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 8 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 <sup>2</sup>																			
			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	1000	1000	0	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

№ п/п	№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Прирост площади перспективной застройки по годам, м <sup>2</sup>																			
			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
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
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 9.

Таблица 9 Список планируемых к расселению и сносу зданий

№ п/п	Адрес дома	Общая площадь, м <sup>2</sup>	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
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



№ п/п	Адрес дома	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Источник тепловой энергии	Номер кадастрового квартала	Год расселения
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
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

№ п/п	Адрес дома	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Источник тепловой энергии	Номер кадастрового квартала	Год расселения
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. 176	736	кот. 5.23 ул. 22-го Партсъезда, 97	55:36:40105	2023
89	пер. Малый, д. 5	113	индивидуальное	55:36:10103	2023
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

№ п/п	Адрес дома	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Источник тепловой энергии	Номер кадастрового квартала	Год расселения
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. Дёповская, 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. Звезда, 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
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

№ п/п	Адрес дома	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Источник тепловой энергии	Номер кадастрового квартала	Год расселения
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. Тракторная, 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<sup>2</sup>. Основной целью генерального плана в сфере жилищного строительства является увеличить обеспеченность населения жильём до не менее 30 м<sup>2</sup> 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<sup>2</sup> 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<sup>2</sup> на человека и составит 31,2 м<sup>2</sup>/чел.

Итоговые показатели перспективного строительства в г Омске с указанием процентного прироста различных видов застройки относительно уровня базового года представлены в таблице 10. Для удобства восприятия информации в данной таблице первые 5 лет периода разработки Схемы теплоснабжения представлены по годам, а дальнейшие сгруппированы по пятилеткам.

Таблица 10 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 <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup> , 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 <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup> , 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 <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	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<sup>2</sup> площади разных типов застройки (приведены в таблице 11).

Таблица 11. Удельные тепловые нагрузки и потребление

Год ввода в эксплуатацию	Тип застройки	Удельное теплопотребление, Гкал/м <sup>2</sup> /год				Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м <sup>2</sup> )			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
2022	Жилая многоэтажная	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 индивидуальная	0,1713	0,000	0,0964	0,2677	67,3	0,0	11,5	78,8
	Общественно-деловая и промышленная	0,0824	0,075	0,0203	0,1777	34,0	30,0	2,41	66,41
2023-2027	Жилая многоэтажная	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 индивидуальная	0,1285	0,000	0,0964	0,2249	50,3	0,0	11,5	61,8
	Общественно-деловая и промышленная	0,0621	0,056	0,0203	0,1384	26,0	22,0	2,41	50,41
2028-2040	Жилая многоэтажная	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 индивидуальная	0,1071	0,000	0,0964	0,2035	41,9	0,0	11,5	53,4
	Общественно-деловая и промышленная	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.

#### ***1.2.1.2. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов***

Данные по перспективным удельным расходам тепловой энергии для обеспечения технологических процессов теплоснабжающими организациями и потребителями, использующими тепловую энергию для обеспечения технологических процессов, не предоставлены. Кроме того, теплоснабжающим организациям не предоставлены заявки на увеличение отпуска тепловой энергии для обеспечения технологических процессов.

Удельные расходы тепловой энергии для обеспечения технологических процессов рассчитываются на единицу произведенной или обработанной продукции, поэтому составить прогноз изменения таких расходов без анализа технологических процессов и прогнозов выпуска продукции в рамках актуализации Схемы теплоснабжения не представляется возможным. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий и снижением удельных расходов на обеспечение технологических процессов, а объемы существующего потребления тепловой энергии для обеспечения технологических процессов существующих предприятий принимаются неизменными на весь расчетный период.

#### ***1.2.2. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения 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 приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе***

Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 12.

Таблица 12. 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

Приросты тепловых нагрузок в жилищном фонде на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлены в таблице

13.

Таблица 13. Приросты тепловых нагрузок 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 тепловой нагрузки в жил. фонде, Гкал/ч	21,7	25,8	20,6	22,04	23,9	23,65	18,80	15,43	22,85	23,79	23,33	19,19	20,02	19,24	19,97	24,05	22,35	23,33	25,74	26,44	24,86	25,62	24,61	25,06	
Прирост накопительным итогом, Гкал/ч	21,7	47,5	68,1	90,14	114,04	137,69	156,40	171,83	194,69	218,48	241,81	261,00	281,02	300,26	320,23	344,27	366,62	389,95	415,68	442,13	466,99	492,61	517,2	542,3	
Прирост по кадастровым кварталам:																									
55:36:100902	-	-	-	0	0	0,2957	0,298	0	0	0,3263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:100908	-	-	-	0	0	0	0,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:10103	-	-	-	0	0	0	-0,0092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:10105	-	-	-	-0,0041	0	-0,0699	-0,1102	-0,0764	-0,2124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:10107	-	-	-	0	0	-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	-	-	-	2,446	3,2205	3,3028	3,8858	1,346	0	0,7515	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:110106	-	-	-	0,5343	0,5359	0,5359	0	1,4922	0,4869	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:110109	-	-	-	0	0	0	0	0,4079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:110110	-	-	-	0	0	0	0,204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:110201	-	-	-	1,9703	0	0	0	0,3263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:110212	-	-	-	0	0	0	0	0,3263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:110213	-	-	-	0	0	0,9004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:110214	-	-	-	0	0	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	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	0	-0,037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:110223	-	-	-	0	0	0,6129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:120101	-	-	-	0,5749	-0,1618	0	0,0728	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:120102	-	-	-	1,0543	0	0	0,4079	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	3,0762	2,5575	1,2237	1,0764	3,035	3,035	3,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:120104	-	-	-	0	0	0	0	-0,201	-0,232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:120202	-	-	-	-0,171	-0,0988	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	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	0	0,6215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:120303	-	-	-	0	0	0,3617	0,2779	0,2779	0,2779	0,2779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:120305	-	-	-	-0,105	-0,094	-0,099	0	0	0	0	0	0,472	0,472	0,472	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:120307	-	-	-	0	0	0,9527	0	0	0	0	0	1,1381	1,1381	1,1381	1,1381	2,7582	2,7533	3,8348	4,6401	1,3015	0	0	0	0	
55:36:130125	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,5557	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:130126	-	-	-	0	0	0	0	1,0965	9,4022	3,9209	8,0723	8,1309	6,9839	5,8415	5,8369	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:130127	-	-	-	0	0	0	0	0	0,8458	3,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:140101	-	-	-	0	0,902	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	-0,0602	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:140103	-	-	-	0	0	0,4421	0,4776	1,468	0,2779	0,4776	0,4776	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:140107	-	-	-	0	0	0,3947	0,5034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:140122	-	-	-	0	0	0	0	0,2779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:140125	-	-	-	0	0	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	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	0	-0,0602	-0,0193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:150603	-	-	-	0	-0,0232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9439	0,9439	0,9439	0,9439	0,9439	0,9439	0	0	0	0
55:36:150701	-	-	-	0	0	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	0	0,264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:160103	-	-	-	0	0,989	0,2083	-0,1662	-0,1634	-0,0305	0	1,1115	0,9439	0,9439	0,9439	0,9439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:160104	-	-	-	0	0	-0,0099	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	1,4159	1,4159	0	0	0	0	
55:36:170101	-	-	-	-0,0101	0	0	0	-0,0669	0	0	1,2237	1,0926	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	
55:36:170104	-	-	-	-0,1968	-0,2723	-0,0259	0,0747	-0,1885	-0,0707	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170109	-	-	-	0	0	0	-0,0349	0	-0,0129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170110	-	-	-	0	0	1,6892	0,5557	0,5557	0,5557	0,5557	0	0	0	1,4222	1,4116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170111	-	-	-	0	0	0	0	0	1,342	1,8356	1,1115	0	0	1,0976	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170201	-	-	-	0	0	0	-0,0112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:180103	-	-	-	0	0	0,7233	0,5557	0,5557	0,5557	0,5557	0,5557	0,472	0,472	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190102	-	-	-	0	0	0	-0,0305	0	0	0	0	0	0,472	0,472	0,472	0,9439	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190301	-	-	-	0	0	0	0	0	-0,0147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,6122	0	0
55:36:190302	-	-	-	-0,0457	0	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	1,6964	0	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	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	0	0	0	1,6072	0	0	0
55:36:190331	-	-	-	0	0	-0,0232	0	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	-0,0333	0	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	0	1,5239	0	0	0
55:36:190357	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4561	1,4469	0	0
55:36:190361	-	-	-	0	0	0	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	0	0	0	1,6294	0	0	0	0
55:36:190374	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4822	0	1,4959	0	0	0	0	0
55:36:190380	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,6794	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190382	-	-	-	0	0	0	0	0	0,5557	0,2779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190404	-	-	-	0	-0,2537	0	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	-0,4535	-0,0324	-0,0982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,3234	0	0	0	0	0	0
55:36:190424	-	-	-	0	0	-0,2415	-0,0269	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4116	1,455	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190430	-	-	-	0	0	0,2574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190446	-	-	-	0	0	0	-0,0137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190601	-	-	-	0	0	0	-0,0165	0	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	0,9439	0,9439	0,9439	0,9439	0,9439	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40101	-	-	-	0	0	0	0	0	0	1,7788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40102	-	-	-	0	0	0	0,204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40103	-	-	-	0	0	0,5031	0,3027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,7147	4,7147	4,7147	4,7218
55:36:40105	-	-	-	0	0	-0,105	-0,0708	-0,149	-0,098	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40112	-	-	-	0	0	0	0	-0,023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40114	-	-	-	0	0	0,2072	0	-0,0343	1,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40115	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,144	1,8572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:50207	-	-	-	-0,0821	0	0	0	-0,701	0	0,144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:50208	-	-	-	0	0	0,0715	0	0	0	0,8158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:61002	-	-	-	0	0	2,8137	0,7334	0	0	0	0	0	0	0	0	6,0269	6,0269	6,0269	6,0269	6,0269	6,0269	0	0	0	0
55:36:70101	-	-	-	0	0	-0,078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70103	-	-	-	0	0	0,4661	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70104	-	-	-	0	0	0,6215	0	-0,127	0	0	0	0	0	0	0	1,3658	1,341	0	1,2352	1,2352	0	0	0	0	0
55:36:70105	-	-	-	0	0	0	0,179	0	-0,106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70107	-	-	-	0	0	2,1234	3,7935	3,0067	2,1414	0,3671	2,115	2,8183	2,8179	2,8179	4,6076	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70201	-	-	-	0	0	0	1,5998	0,8973	0,6526	0	0,2855	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70203	-	-	-	0	0	1,5751	3,0592	2,3502	0	0,3671	0,2855	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70301	-	-	-	0	0	0,1554	0	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	1,6092	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70303	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,3128	0	1,3198	1,3128	1,3128	1,3128	0	0	0	0
55:36:70401	-	-	-	0	-0,0332	0,7791	0,5759	-0,0715	0	0,5759	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70402	-	-	-	0	0	0	-0,053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70403	-	-	-	-0,4485	-0,0199	0	0,4079	0,3671	0,3472	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,9865	4,9865	4,9879	4,9865

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	
55:36:80101	-	-	-	0	0	0,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,8043	3,8043	3,8043	3,8043	3,8043	0	0	0	0	
55:36:80102	-	-	-	0	0	0	0	0,4799	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,7194	4,7194	4,7194	4,7194
55:36:80116	-	-	-	0	0	0	0	0,6934	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:90101	-	-	-	0,5671	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:90103	-	-	-	0	0,6482	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:90104	-	-	-	0	0	0,8556	-0,037	-0,0067	-0,0095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:90107	-	-	-	0	0	0,4427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:90108	-	-	-	0	0	0	0	-0,099	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	1,0587	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:90203	-	-	-	0	0	1,2733	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	0,6119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4013	1,3943	1,341	2,7625	3,585
55:36:90205	-	-	-	0	0	0,2341	0,2431	0,4079	0	0	0	0	0	0	0	1,1557	1,1557	1,1557	1,1557	1,9939	0	0	1,6255	1,2514	
55:36:90301	-	-	-	0	0	0	0,9883	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:90302	-	-	-	-0,352	-0,719	-0,037	-0,555	0,2821	0,8158	1,9873	3,5802	1,3421	1,3421	0	1,1046	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:90303	-	-	-	0	0	0	0	0	0,2855	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:90304	-	-	-	0	0	0	-0,0554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:90305	-	-	-	0	0	0	0,1001	0	0,5759	0	1,4293	1,2359	1,2359	0	0	2,3598	2,3598	2,3598	2,3598	2,3598	4,4607	4,4614	4,4607	4,4607	

Приросты тепловых нагрузок в общественно-деловом и производственном фонде на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлены в таблице 14.

Таблица 14. Прирост тепловых нагрузок 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 тепловой нагрузки в О/Д и производственном фонде, Гкал/ч	7,7	16,5	26,4	6,6	3,47	39,99	9,38	3,13	3,37	3,04	6,09	4,75	3,86	4,01	4,50	3,86	3,63	5,43	5,75	4,13	4,35	5,05	5,92	5,60
Прирост накопительным итогом, Гкал/ч	7,7	24,2	50,6	57,2	60,67	100,66	110,04	113,17	116,54	119,58	125,67	130,42	134,28	138,28	142,78	146,64	150,27	155,69	161,44	165,57	169,92	174,97	180,9	186,5
Прирост по кадастровым кварталам, м:																								
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
55:36:110201	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,2332	0,106	0,2121	0,0212	0,6362	0	0	0	0	0	0	0,212	0
55:36:140107	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,1272	0,1484	0,1272	0	0	0,3393	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110211	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0,126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:130125	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1272	0	0
55:36:130126	-	-	-	-	-	0	0	0,2016	0,9578	0,3528	1,966	0	0,3817	0,721	0	0	0	0	0	0,212	0,2544	0,106	0,0848	0,4665
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
55:36:110106	-	-	-	-	-	0	0,2521	0	0	0	0,1008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140103	-	-	-	-	-	0,1698	0	0,0756	0	0	0	0,3393	0	0,0212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110101	-	-	-	-	-	8,9816	0,7562	0	1,0082	0	0,1512	0	0	0	0,721	0,4665	0,0848	0,1272	0	0,0424	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
55:36:190140	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0,2521	0	0,1272	0	0	0	0	0,6362	0	0	0	0	0	0
55:36:190102	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,0848	0,1272	0	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
55:36:190139	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:130117	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3393	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:130127	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	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
55:36:110219	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0636	0	0	0	0	0	0	0,0848	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	
55:36:110213	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848
55:36:100902	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0	0	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	0
55:36:110110	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,0212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:100908	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0212	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110109	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0,0848	0,1696	0	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	0
55:36:190269	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0212	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	0
55:36:190247	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	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	0
55:36:190424	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	
55:36:200401	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0,1272	0	0	0	0
55:36:160107	-	-	-	-	-	0	0	0,1008	0	0,6553	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0,1272	0	0	0	0
55:36:170201	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0	0
55:36:90301	-	-	-	-	-	0	0,0441	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170110	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0,1512	0	0	0	0,1696	0	0	0,8482	0,4453	0,2969	0,0848	0,1272	0	0	0
55:36:200117	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3393	0,106	
55:36:90305	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,1875	0,933	0,5513	0,6361	0,8907	1,3147	
55:36:160103	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,1696	0	0,0848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170104	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0,106	0,0848	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0
55:36:90302	-	-	-	-	-	0	0,5041	0	0	0	0	0	0,0424	0,1272	0,1272	0,1272	0,0424	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:180103	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,212	0,0636	0	0,106	0,5513
55:36:170101	-	-	-	-	-	0	0	0,1512	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0
55:36:170111	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,7634	0,0848	0	0	0	0	0,4241	0	0,0848	0,0848	0	0,2121	0	0
55:36:90303	-	-	-	-	-	0,9641	0	0	0	0	0	0,2121	0,6362	0	0,0424	0	0,2121	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160101	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2121	0	0	0	0	0	0	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	0,0424
55:36:160104	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0
55:36:90304	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0	0	0	0	0	0
55:36:180107	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0,0504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:10105	-	-	-	-	-	0	0	0,1008	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0
55:36:70103	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,0424	0,0424	0	0,933	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	0
55:36:70104	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	1,2034	0	0,1696	0	0,0424	0,2121	0,1696	0,2332	0	0,4453	0,0212	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	0
55:36:50207	-	-	-	-	-	0	0	0	0,5121	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70105	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,3025	0	0,3393	0	0,0848	0	0,1272	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70201	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1696	0
55:36:70107	-	-	-	-	-	1,9642	0	1,0082	0	0	0,2521	0	0,212	0,0636	0	0,1272	0,2968	0	0,8482	0	0,1696	0,2544	0,4241	0	0
55:36:70301	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0,2016	0	0	0	0	0	0	0,7209	0	0	0	0	0	0	0
55:36:50208	-	-	-	-	-	0	1,9054	0,1008	0	0,1512	0	0,106	0	0	0,0848	0	0	0	0	0,0424	0,1272	0	0	0,8482	0
55:36:70203	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0
55:36:70102	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0,1272	0,2121	0,4241	0	0	0	0	0	0	0
55:36:30116	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	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	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	
55:36:20103	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,106	0
55:36:90205	-	-	-	-	-	19,6497	0	0	0	0	0	0,0636	0,0636	0	0	0,0424	0,318	0	0,1272	0,6362	0,1272	0,1272	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	
55:36:120307	-	-	-	-	-	0	0,0531	0	0	0	0	0	0	0	0,1272	0,0848	0	0,1696	0,7634	0,0424	0,1696	0	0	0	
55:36:90204	-	-	-	-	-	0,1807	0,1512	0	0	0	0,3024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3393	0	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	
55:36:120304	-	-	-	-	-	0	0,6685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,827	0,1272	
55:36:150603	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0,0424	0	0	0	0	
55:36:120305	-	-	-	-	-	0,7522	0	0	0	0	0	0	0,1272	0,6362	0,1272	0	0	0	0	0	0	0,1272	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	
55:36:61002	-	-	-	-	-	0	0	0,126	0	0	0,4033	0,106	0	0,1696	0,6362	0,4241	0,5089	0,1696	0,1272	0	0	0	0	0,1272	
55:36:80102	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0636	0,0424	0,1908	0,4453	
55:36:90202	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0,2121	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1696	0	0	
55:36:120102	-	-	-	-	-	0,401	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0,0424	0	0	0	0	0	
55:36:120103	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1272	0	0	0	0	0,1696	0	0	0	
55:36:70402	-	-	-	-	-	0	0,2004	0	0	0	0	0,3393	0,1696	0	0,2121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:40114	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:70401	-	-	-	-	-	0	0,2526	0,2521	0	0	0	0	0,1696	0	0,1272	0,1272	0,0848	0	0	0,1908	0	0	0	0	
55:36:120101	-	-	-	-	-	1,558	0,1008	0	0	0	0,0504	0	0,1696	0	0	0	0,0212	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:40102	-	-	-	-	-	0,8536	0,0252	0	0,2016	0	0	0,1272	0	0	0	0	0,0848	0	0,1272	0	0	0	0	0	
55:36:80101	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,5041	0	0,5513	0	0,2121	0,0636	0	0,1696	0,2968	0,0848	0,0424	0,4877	0,1272	0,0848	0	
55:36:80116	-	-	-	-	-	0	0	0,1512	0	0	0,4033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	
55:36:90104	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,024	0,2016	0,1272	0	0	0	0	0	0,1696	0	0	0	0	0	0	
55:36:40103	-	-	-	-	-	0	0,2521	0	0	0	0	0	0	0,106	0	0	0	0	0,106	0,0212	0	0	0,106	0	
55:36:70403	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0,4241	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2968	0,6362	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	
55:36:40143	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6786	0	0	0	0	0	
55:36:80106	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:90107	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0,0756	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	
55:36:40106	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:80121	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0	
55:36:90106	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1272	
55:36:170109	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1272	0	0	0	
55:36:120302	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	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	
55:36:190389	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	
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	
55:36:150110	-	-	-	-	-	0	1,2068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,4241	0	0	0	0	0	0	
55:36:190702	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0848	0	0	0	0	0,1272	
55:36:40117	-	-	-	-	-	0,5555	0	0	0	0,0504	0,0504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:190381	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	0	0	0	0	0	
55:36:61003	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	
55:36:30801	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,4434	0	0	0	0	0,4241	0	0	0	0,4241	0,4241	0,4241	0	0	0	
55:36:190110	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0424	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	
55:36:190268	-	-	-	-	-	0	0,16	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	
55:36:180108	–	–	–	–	–	0,4731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40101	–	–	–	–	–	0,3579	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0
55:36:90203	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,3473	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0
55:36:140117	–	–	–	–	–	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0
55:36:40115	–	–	–	–	–	0,5453	0,1512	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:30117	–	–	–	–	–	0,3818	0	0	0	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	0
55:36:90201	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0
55:36:100901	–	–	–	–	–	0,405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



***1.2.2.2. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в зонах действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе***

Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 15.

Таблица 15. 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

Приросты потребления тепловой энергии в жилищном фонде на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлены в таблице 16.

Таблица 16. Приросты потребления тепловой энергии 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 по- требления т/э в жил. фонде, тыс. Гкал	78,30	92,93	74,36	79,33	85,49	80,57	69,60	55,65	83,19	85,76	83,89	72,42	75,58	72,30	75,08	89,90	83,37	87,13	96,10	98,82	92,74	95,66	91,76	93,51	
Прирост нако- пительным итогом, тыс. Гкал	78,30	171,23	245,59	324,92	410,41	491,0	560,6	616,2	699,4	785,2	869,1	941,5	1017,1	1089,4	1164,4	1254,3	1337,7	1424,8	1520,9	1619,8	1712,5	1808,2	1899,9	1993,4	
Прирост по кадастровым кварталам:																									
55:36:100902	-	-	-	0	0	0,999	1,095	0	0	0	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:100908	-	-	-	0	0	0	2,832	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:10103	-	-	-	0	0	0	-0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:10105	-	-	-	-0,014	0	-0,179	-0,282	-0,201	-0,543	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:10107	-	-	-	0	0	-0,015	0	-0,061	-0,023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110101	-	-	-	8,41	11,073	11,357	14,29	4,949	0	2,763	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110106	-	-	-	1,837	1,843	1,843	0	5,488	1,79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110109	-	-	-	0	0	0	0	1,499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110110	-	-	-	0	0	0	0,751	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110201	-	-	-	6,775	0	0	0	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110212	-	-	-	0	0	0	0	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110213	-	-	-	0	0	3,059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110214	-	-	-	0	0	1,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110218	-	-	-	0	0	0	1,568	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110219	-	-	-	0	0	0	-0,095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:110223	-	-	-	0	0	2,108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120101	-	-	-	1,977	-0,554	0	0,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120102	-	-	-	3,625	0	0	1,499	0	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	11,408	9,402	4,499	4,146	11,687	11,687	11,687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120104	-	-	-	0	0	0	0	-0,725	-0,833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120202	-	-	-	-0,437	-0,32	0	-0,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120301	-	-	-	0	0	0	0	-0,154	0	7,347	0	0	4,254	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120302	-	-	-	0	0	2,137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120303	-	-	-	0	0	1,08	0,865	0,865	0,865	0,865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120305	-	-	-	-0,321	-0,293	-0,306	0	0	0	0	0	1,517	1,517	1,517	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:120307	-	-	-	0	0	3,276	0	0	0	0	0	4,383	4,383	4,383	4,383	10,622	10,604	14,769	17,869	5,012	0	0	0	0	0
55:36:130125	-	-	-	0	0	0	0	0	0	1,731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:130126	-	-	-	0	0	0	0	4,032	34,567	14,103	29,676	31,311	26,894	22,495	22,477	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:130127	-	-	-	0	0	0	0	0	3,109	12,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140101	-	-	-	0	3,101	0	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	-0,154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140103	-	-	-	0	0	1,513	1,756	5,252	0,865	1,756	1,756	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140107	-	-	-	0	0	1,357	1,85	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	0,865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140125	-	-	-	0	0	0	-0,141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140127	-	-	-	0	0	0	-0,038	-0,071	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:140129	-	-	-	0	0	-0,154	-0,065	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
55:36:150603	-	-	-	0	-0,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	0	0	0	0
55:36:150701	-	-	-	0	0	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	0	0,675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160103	-	-	-	0	3,416	0,704	-0,494	-0,47	-0,091	0	3,463	3,034	3,034	3,034	3,034	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:160104	-	-	-	0	0	-0,033	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	4,551	4,551	0	0	0	0
55:36:170101	-	-	-	-0,034	0	0	0	-0,224	0	0	4,499	4,208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170104	-	-	-	-0,579	-0,787	-0,086	0,39	-0,413	-0,205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170109	-	-	-	0	0	0	-0,117	0	-0,043	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170110	-	-	-	0	0	5,48	1,731	1,731	1,731	1,731	0	0	0	5,476	5,436	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170111	-	-	-	0	0	0	0	0	4,934	6,748	3,463	0	0	4,227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:170201	-	-	-	0	0	0	-0,038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:180103	-	-	-	0	0	2,159	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,517	1,517	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190102	-	-	-	0	0	0	-0,078	0	0	0	0	1,517	1,517	1,517	3,034	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190301	-	-	-	0	0	0	0	0	-0,038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,059	0	0
55:36:190302	-	-	-	-0,117	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	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	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	0	0	6,19	0	0	0
55:36:190331	-	-	-	0	0	-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	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	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	0	0	5,607	5,572	0	0
55:36:190361	-	-	-	0	0	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	0	0	6,275	0	0	0	0
55:36:190374	-	-	-	0	0	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	0	0	6,468	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190382	-	-	-	0	0	0	0	0	1,731	0,865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190404	-	-	-	0	-0,648	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	-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	0	-0,643	-0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,436	5,604	0	0	0	0	0	0
55:36:190430	-	-	-	0	0	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	0	-0,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:190601	-	-	-	0	0	0	-0,056	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	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	0	0	0	0	0
55:36:40101	-	-	-	0	0	0	0	0	0	6,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40102	-	-	-	0	0	0	0,751	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40103	-	-	-	0	0	1,73	1,115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,156	18,156	18,156	18,183
55:36:40105	-	-	-	0	0	-0,284	-0,181	-0,463	-0,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40112	-	-	-	0	0	0	0	-0,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40114	-	-	-	0	0	0,713	0	-0,115	5,699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40115	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,505	6,516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:50207	-	-	-	-0,277	0	0	0	-3,259	0	0,505	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:50208	-	-	-	0	0	0,316	0	0	0	2,999	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:61002	-	-	-	0	0	9,532	2,697	0	0	0	0	0	0	0	0	23,209	23,209	23,209	23,209	23,209	0	0	0	0
55:36:70101	-	-	-	0	0	-0,287	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70103	-	-	-	0	0	1,603	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
55:36:70104	-	-	-	0	0	2,137	0	-0,354	0	0	0	0	0	0	0	5,26	5,165	0	4,757	4,757	0	0	0	0
55:36:70105	-	-	-	0	0	0	0,658	0	-0,388	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70107	-	-	-	0	0	7,3	13,966	11,014	7,875	1,35	7,776	10,854	10,852	10,852	17,743	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70201	-	-	-	0	0	0	5,944	3,298	2,399	0	1,049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70203	-	-	-	0	0	5,305	11,246	8,641	0	1,35	1,049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70301	-	-	-	0	0	0,534	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	6,197	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70303	-	-	-	0	0	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	-	-	-	0	-0,111	2,571	2,021	-0,11	0	2,021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70402	-	-	-	0	0	0	-0,135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70403	-	-	-	-1,401	-0,067	0	1,499	1,35	1,218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,203	19,203	19,208	19,203
55:36:80101	-	-	-	0	0	1,683	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	0	0	0	0
55:36:80102	-	-	-	0	0	0	0	1,683	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,171	15,171	15,171	15,171
55:36:80116	-	-	-	0	0	0	0	2,549	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90101	-	-	-	1,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90103	-	-	-	0	2,228	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90104	-	-	-	0	0	2,942	-0,118	-0,023	-0,032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90107	-	-	-	0	0	1,522	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90108	-	-	-	0	0	0	0	-0,294	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	4,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90203	-	-	-	0	0	4,378	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	2,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,397	5,37	5,165	10,638	13,805
55:36:90205	-	-	-	0	0	0,805	0,912	1,499	0	0	0	0	0	0	0	4,451	4,451	4,451	4,451	7,678	0	0	6,26	4,819
55:36:90301	-	-	-	0	0	0	3,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90302	-	-	-	-1,081	-2,247	-0,118	-1,723	1,116	2,999	7,306	13,162	5,169	5,169	0	4,254	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90303	-	-	-	0	0	0	0	0	1,049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90304	-	-	-	0	0	0	-0,203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:90305	-	-	-	0	0	0	0,35	0	2,021	0	5,255	4,759	4,759	0	0	7,586	7,586	7,586	7,586	7,586	17,178	17,181	17,178	17,178

Приросты тепловых нагрузок в общественно-деловом и производственном фонде на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлены в таблице 17.

Таблица 17. Прирост тепловых нагрузок в общественно-деловом и производственном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Ка- дастровый 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 потребления т/э в О/Д и производ- ственном фонде, тыс. Гкал	22,50	50,73	82,84	21,31	10,21	101,3	25,0	8,6	9,0	8,1	16,7	13,3	10,8	11,2	12,6	10,8	10,1	15,2	16,1	11,6	12,2	14,1	16,6	15,7
Прирост накопитель- ным итогом, тыс. Гкал	22,50	73,23	156,07	177,37	187,58	288,9	313,9	322,5	331,5	339,6	356,3	369,6	380,4	391,6	404,2	415,0	425,1	440,3	456,4	468,0	480,1	494,2	510,8	526,5
Прирост по кадастро- вым кварталам, м:																								
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	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0,059	0	0	0	0,237	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.	
55:36:100910	-	-	-	-	-	0,089	0	0	0	0,069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:10105	-	-	-	-	-	0	0	0,276	0	0	0	0	0	0,236	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0	
55:36:110101	-	-	-	-	-	23,419	2,076	0	2,768	0	0,415	0	0	0	2,017	1,305	0,237	0,356	0	0,118	0	0	0	0	
55:36:110106	-	-	-	-	-	0	0,692	0	0	0	0,276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:110109	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0,237	0,475	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:110110	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:110201	-	-	-	-	-	0	0	0	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	
55:36:110213	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	
55:36:110219	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,178	0	0	0	0	0	0	0,237	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	0,276	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	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0,356	0	0	0	0	0,475	0	0	0	
55:36:120302	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	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	0	2,315	0,356
55:36:120305	-	-	-	-	-	1,893	0	0	0	0	0	0	0,356	1,781	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	
55:36:120307	-	-	-	-	-	0	0,138	0	0	0	0	0	0	0	0,356	0,237	0	0,475	2,137	0,118	0,475	0	0	0	
55:36:120308	-	-	-	-	-	0	0,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,356	0	0	
55:36:130126	-	-	-	-	-	0	0	0,553	2,629	0,968	5,397	0	1,069	2,018	0	0	0	0	0	0,593	0,711	0,296	0,237	1,305	
55:36:130127	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:140103	-	-	-	-	-	0,454	0	0,207	0	0	0	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	-	-	-	-	-	0	0	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	
55:36:150110	-	-	-	-	-	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	0	0	0	0,118	0,118	0	0	0	0	
55:36:160101	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,594	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:160103	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,474	0	0,237	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	0,118	0	0	
55:36:160107	-	-	-	-	-	0	0	0,276	0	1,799	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0,356	0	0	0	
55:36:170101	-	-	-	-	-	0	0	0,415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0	
55:36:170104	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0,297	0,237	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0	
55:36:170109	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,356	0	0	0	
55:36:170110	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0,415	0	0	0	0,475	0	0	2,374	1,247	0,831	0,237	0,356	0	0	
55:36:170111	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	2,137	0,237	0	0	0	0	1,187	0	0,237	0,237	0	0,594	0	
55:36:170201	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0	0	0	0	
55:36:180103	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0,237	0,355	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	0,118	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.	
55:36:190139	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0,534	0	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	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	0
55:36:190225	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,059	0	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	0
55:36:190268	-	-	-	-	-	0	0,394	0	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	0
55:36:190360	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0,138	0	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	0,118	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	0
55:36:190424	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	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	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	0
55:36:200117	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,95	0,297	0
55:36:200401	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0,355	0	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	0
55:36:20103	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,297	0	0
55:36:30116	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0
55:36:30117	-	-	-	-	-	0,939	0	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	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	0
55:36:40101	-	-	-	-	-	0,993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40102	-	-	-	-	-	2,141	0,069	0	0,553	0	0	0,356	0	0	0	0	0,237	0	0,356	0	0	0	0	0	0
55:36:40103	-	-	-	-	-	0	0,692	0	0	0	0	0	0	0,297	0	0	0	0	0,297	0,059	0	0	0,297	0	0
55:36:40104	-	-	-	-	-	1,748	2,076	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,899	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	0
55:36:40114	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0,356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:40115	-	-	-	-	-	1,378	0,415	0	0	0	0	0	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	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	0
55:36:40143	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,899	0	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	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	0
55:36:50207	-	-	-	-	-	0	0	0	1,36	0	0	0	0	0	0,237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:50208	-	-	-	-	-	0	5,095	0,276	0	0,414	0	0,297	0	0	0,237	0	0	0	0	0,118	0,356	0	0	2,374	0
55:36:61002	-	-	-	-	-	0	0	0,346	0	0	1,107	0,297	0	0,475	1,781	1,187	1,424	0,474	0,356	0	0	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	0,118
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	0
55:36:70103	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,118	0,118	0	2,611	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70104	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	3,303	0	0,475	0	0,118	0,594	0,475	0,653	0	1,247	0,059	0	0	0	0
55:36:70105	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,83	0	0,95	0	0,237	0	0,356	0	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	0,356
55:36:70107	-	-	-	-	-	5,003	0	2,768	0	0	0,692	0	0,592	0,178	0	0,356	0,831	0	2,374	0	0,475	0,712	1,187	0	0
55:36:70201	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,475	0	0
55:36:70203	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0	0	0	0
55:36:70301	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0,553	0	0	0	0	0	0	2,018	0	0	0	0	0	0	0
55:36:70401	-	-	-	-	-	0	0,622	0,692	0	0	0	0	0,475	0	0,356	0,356	0,237	0	0	0,534	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.	
55:36:70402	-	-	-	-	-	0	0,55	0	0	0	0	0,95	0,475	0	0,594	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:70403	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	1,187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,831	1,781	0
55:36:80101	-	-	-	-	-	0	0	0	0	1,384	0	1,543	0	0,594	0,178	0	0,475	0,83	0,237	0,118	1,364	0,356	0,237	0	
55:36:80102	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,178	0,118	0,534	1,247	
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	0,415	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	
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	-	-	-	-	-	0	0	0	0	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	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0,207	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	0	1,424	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0,475	0	0	
55:36:90203	-	-	-	-	-	0	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	0	0	0	0,829	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,95	0	0	0	
55:36:90205	-	-	-	-	-	48,35	0	0	0	0	0	0,178	0,178	0	0	0,118	0,89	0	0,356	1,781	0,356	0,356	0	0	
55:36:90301	-	-	-	-	-	0	0,108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,237	0	0	0	0	0	0	
55:36:90302	-	-	-	-	-	0	1,384	0	0	0	0	0	0,118	0,356	0,356	0,356	0,118	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:90303	-	-	-	-	-	2,566	0	0	0	0	0	0,594	1,781	0	0,118	0	0,594	0	0	0	0	0	0	0	
55:36:90304	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0	0	0	0	0	
55:36:90305	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,323	2,611	1,543	1,779	2,493	3,68	



### ***1.2.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в зонах действия ЕТО на каждом этапе***

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.

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.		
		огопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	огопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	огопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	огопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	огопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	огопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	огопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	огопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	огопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	огопл. 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. выруб. 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	-	-0,1552	-0,0282	-	-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	-	-0,0565	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	0	0	0	0	0	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



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. выработ. 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
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	0,08	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

№ 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		
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	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	0,6	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	0,48	0,0289	0,5089			
28	кот. 5.46 ул. Бай- дукова, 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 котель- ным	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	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	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	0,18	0,0108	0,1908			
-	Итого по пер- спект., индивиду- альным 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. выработ. тепловой и электр. 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	0	0,118	0,02	0,138	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	0,59	0,102	0,692	0,197	0,04	0,237	0,59	0,121	0,711	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	0,049	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	0	0,295	0,061	0,356	1,476	0,305	1,781	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	

№ 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
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
-	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. выруб. тепловой и электр. 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	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	0,098	0,02	0,118	0,197	0,04	0,237	0	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	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	
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	0,246	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	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	0,098	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	



№ 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				
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	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	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	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	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	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 теплоснабжения 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
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	23,3862	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	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	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	

№ 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	
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	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	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	30,5247	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	0,295	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	0,354	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	0,787	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	0,295	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	0,944	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 «ЛТЭ»	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	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	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	0,393	0,08	0,473	74,791	61,996	136,787
-	перспективные и индивидуальные 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 объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м <sup>3</sup> /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. выработ. 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	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

№ 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 <sup>3</sup> /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
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
-	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 <sup>3</sup> /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. выруб. тепловой и электр. 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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	-9,85	0,49	-9,36	



№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м <sup>3</sup> /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			
2	кот. 4.02 п. Большие Поля	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	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	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	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	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	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	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	0	0	0	1,6	0,1	1,7
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	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	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	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	Источник тепловой энергии	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-2	307,49	309,60	310,64	311,33	312,43	314,42	320,65	325,71	330,11	331,37	333,91	335,43	335,69	338,35	341,46	341,71	346,72	351,82	357,17	362,10	
2	ТЭЦ-3	891,35	900,71	911,85	917,27	920,58	923,48	927,21	929,12	930,85	932,72	935,95	940,39	944,02	946,55	949,16	952,24	952,26	952,81	953,23	953,23	
3	ТЭЦ-4	209,59	210,34	211,36	211,46	212,14	212,59	212,59	212,80	212,80	212,80	213,31	213,65	213,77	213,77	214,24	214,71	215,26	215,26	215,30	216,32	
4	ТЭЦ-5	1304,77	1336,76	1346,60	1350,18	1356,02	1363,68	1368,18	1371,41	1378,56	1384,44	1390,89	1392,47	1394,56	1396,65	1399,69	1403,96	1416,05	1429,08	1445,17	1460,54	
5	кот. 1.03	37,63	37,64	37,22	37,22	37,22	37,22	37,27	37,27	37,27	37,27	37,27	37,27	40,65	42,06	44,99	46,55	51,20	55,87	58,66	59,99	61,33
6	кот. 1.04 ул. Перова, 43	39,35	39,68	40,34	40,34	40,32	40,32	40,57	40,66	40,91	40,91	40,91	40,91	40,91	41,63	43,00	43,04	43,04	45,70	45,70	45,78	
7	кот. 1.05	37,99	37,99	37,93	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05
8	кот. 1.09	0,6	0,60	0,60	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
9	кот. 1.23	8,03	8,03	8,03	8,13	8,13	8,13	8,13	8,26	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47
10	кот. 1.26 ул. Крупской, 18	8,8	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77
11	кот. 1.27	19,39	19,39	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64
12	кот. 1.38	1,05	1,44	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	2,01	2,14	2,14	2,14	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
13	кот. 2.01 ул. 19-я Марьяновская, 40/1	11,7	11,70	11,70	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96
14	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	17,24	17,45	17,29	17,14	17,11	17,11	17,11	17,24	17,24	17,32	17,32	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53
15	кот. 2.04 п. Светлый	20,85	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37	21,44	21,44	21,44	21,44
16	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	42,91	42,91	42,72	42,62	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56
17	кот. 2.06	0,2	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	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
18	кот. 2.10	40,62	40,62	40,66	40,66	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,50	42,22	42,22	42,22	42,22	42,22	43,06
19	кот. 2.28	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,66
20	кот. 2.35	7,81	8,24	8,24	8,24	9,58	11,42	11,42	11,42	11,42	13,94	15,35	15,35	15,35	16,62	16,96	17,34	17,51	17,64	17,85	17,85	17,85
21	кот. 3.01	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	0,13	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
22	кот. 3.02	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,19	23,19
23	кот. 3.04	134,5	134,50	134,50	134,50	134,50	134,50	134,50	134,50	134,50	134,50	134,50	135,95	137,41	137,57	141,01	141,14	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31
24	кот. 3.05	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,35	67,98	67,98	67,98	67,98	67,98	67,98	67,98	67,98	67,98	68,11	68,11	68,11
25	кот. 3.13	116,78	116,78	117,31	117,31	117,31	117,31	117,31	117,94	118,05	118,13	118,13	118,13	119,43	120,74	120,74	122,04	122,04	122,12	122,12	122,12	122,12
26	кот. 3.14	120,83	121,37	121,37	121,52	121,52	121,52	121,67	121,79	121,88	121,88	122,05	122,05	122,05	122,05	122,16	122,16	122,28	122,45	122,45	122,45	122,45
27	кот. 4.01 п. Береговой	14,54	14,47	14,36	14,39	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,31	14,31	14,31	14,31
28	кот. 4.02 п. Большие Поля	2,65	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
29	кот. 5.01 ул. 4-я Северная, 180	55,27	55,48	55,48	55,48	55,48	55,48	55,48	55,48	55,48	55,48	55,60	55,73	55,82	55,82	55,82	55,84	55,84	55,84	55,84	55,84	55,84
30	кот. 5.02 мкр. Загородный, 12	5,46	5,46	5,46	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
31	кот. 5.21 ул. Каховского, 3	32,09	32,09	32,09	32,93	32,93	33,44	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84
32	кот. 5.23 ул. 22-го Партсъезда, 97	156,92	157,34	157,27	157,27	157,18	157,18	157,18	157,30	157,30	157,51	157,79	161,59	165,40	169,41	173,30	177,11	177,60	177,72	177,81	177,85	177,85
33	кот. 5.24 ул. 30-я Северная, 65/1	26,14	26,14	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29
34	кот. 5.36	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,87	18,87	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96
35	кот. 5.39	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,78	3,78	3,78	3,78
36	кот. 5.42	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	6,29	6,29	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51
37	кот. 5.43	8,4	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,74	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
38	кот. 5.46 ул. Байдукова, 25	25,29	28,10	28,84	28,96	28,96	28,96	29,37	29,47	29,47	29,64	30,28	36,73	43,43	49,63	55,79	61,85	61,85	61,85	61,85	61,85	62,02
39	КРК	511,67	515,54	517,70	522,87	534,56	542,63	552,59	561,66	569,02	575,67	581,85	582,16	582,69	582,78	582,86	582,95	583,75	584,64	586,13	587,00	587,00

***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, м <sup>3</sup> /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	5124,8	5160,1	5177,3	5188,8	5207,2	5240,3	5344,2	5428,6	5501,8	5522,9	5565,3	5590,6	5594,8	5639,1	5691,0	5695,2	5778,8	5863,7	5952,9	6035,0	
2	ТЭЦ-3	14855,8	15011,9	15197,6	15287,9	15343,1	15391,4	15453,6	15485,5	15514,2	15545,4	15599,3	15673,2	15733,7	15775,9	15819,4	15870,7	15871,1	15880,2	15887,3	15887,3	
3	ТЭЦ-4	3493,2	3505,6	3522,6	3524,3	3535,7	3543,1	3543,1	3546,7	3546,7	3546,7	3553,4	3559,0	3561,1	3561,1	3567,1	3573,2	3580,6	3580,6	3581,3	3598,2	
4	ТЭЦ-5	21746,2	22279,3	22443,4	22503,1	22600,4	22728,1	22803,2	22857,0	22976,1	23074,2	23181,7	23208,0	23242,8	23277,6	23328,3	23399,4	23600,9	23818,2	24086,3	24342,4	
5	кот. 1.03	1505,2	1505,6	1488,8	1488,8	1488,8	1488,8	1490,8	1490,8	1490,8	1490,8	1490,8	1490,8	1625,8	1682,3	1799,8	1862,2	2048,0	2234,9	2346,3	2399,8	2453,3
6	кот. 1.04 ул. Перова, 43	1574,0	1587,0	1613,4	1613,4	1612,9	1612,9	1622,9	1626,3	1636,5	1636,5	1636,5	1636,5	1636,5	1665,3	1720,0	1721,7	1721,7	1827,9	1827,9	1831,2	
7	кот. 1.05	1519,6	1519,6	1517,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1522,1	1522,1	1522,1	1522,1	1522,1	1522,1	1522,1	
8	кот. 1.09	24,0	24,0	24,0	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	
9	кот. 1.23	321,2	321,2	321,2	325,2	325,2	325,2	325,2	330,3	333,7	333,7	333,7	333,7	333,7	333,7	338,8	338,8	338,8	338,8	338,8	338,8	
10	кот. 1.26 ул. Крупской, 18	352,0	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	669,3	669,3	669,3	669,3	669,3	669,3	669,3	669,3	669,3	671,0	671,0	671,0	671,0	671,0	
11	кот. 1.27	775,6	775,6	785,7	785,7	785,7	785,7	785,7	785,7	785,7	785,7	785,7	785,7	785,7	785,7	785,7	785,7	785,7	785,7	785,7	785,7	
12	кот. 1.38	42,0	57,8	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	80,5	85,5	85,5	85,5	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	
13	кот. 2.01 ул. 19-я Марьяновская, 40/1	468,0	468,0	468,0	478,6	478,6	478,6	478,6	478,6	478,6	478,6	478,6	478,6	478,6	478,6	478,6	478,6	478,6	478,6	478,6	478,6	
14	кот. 2.02 ул. 1-й Красной Звезды, 49	689,6	697,9	691,7	685,6	684,3	684,3	684,3	689,4	689,4	692,8	692,8	701,3	701,3	701,3	701,3	701,3	701,3	701,3	701,3	701,3	
15	кот. 2.04 п. Светлый	834,0	845,8	845,8	845,8	845,8	845,8	847,9	847,9	847,9	847,9	847,9	847,9	847,9	847,9	847,9	847,9	850,4	850,4	850,4	850,4	
16	кот. 2.05 ул. Заслонова, 2	1716,4	1716,4	1708,6	1704,7	1702,4	1702,4	1702,4	1702,4	1702,4	1702,4	1702,4	1702,4	1702,4	1702,4	1702,4	1702,4	1702,4	1702,4	1702,4	1702,4	
17	кот. 2.06	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	9,7	13,1	13,1	13,1	13,1	
18	кот. 2.10	1624,8	1624,8	1626,6	1626,6	1649,6	1649,6	1649,6	1649,6	1649,6	1649,6	1649,6	1649,6	1649,6	1649,6	1659,8	1688,7	1688,7	1688,7	1688,7	1722,6	
19	кот. 2.28	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	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4	106,5	
20	кот. 2.35	312,4	329,6	329,6	329,6	383,3	456,7	456,7	456,7	456,7	557,5	614,0	614,0	614,0	664,9	678,4	693,7	700,5	705,6	714,1	714,1	
21	кот. 3.01	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	5,3	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	
22	кот. 3.02	923,2	923,2	923,2	923,2	923,2	923,2	923,2	923,2	923,2	923,2	923,2	923,2	923,2	923,2	923,2	923,2	923,2	923,2	927,4	927,4	
23	кот. 3.04	5380,0	5380,0	5380,0	5380,0	5380,0	5380,0	5380,0	5380,0	5380,0	5380,0	5380,0	5438,1	5496,2	5503,0	5640,5	5645,5	5652,3	5652,3	5652,3	5652,3	
24	кот. 3.05	2688,8	2688,8	2688,8	2688,8	2688,8	2688,8	2688,8	2688,8	2693,9	2719,3	2719,3	2719,3	2719,3	2719,3	2719,3	2719,3	2719,3	2724,4	2724,4	2724,4	
25	кот. 3.13	4671,2	4671,2	4692,3	4692,3	4692,3	4692,3	4692,3	4717,7	4722,0	4725,4	4725,4	4725,4	4777,4	4829,4	4829,4	4881,5	4881,5	4884,9	4884,9	4884,9	
26	кот. 3.14	4833,2	4854,6	4854,6	4860,7	4860,7	4860,7	4866,7	4871,8	4875,2	4875,2	4882,0	4882,0	4882,0	4882,0	4886,2	4886,2	4891,3	4898,1	4898,1	4898,1	
27	кот. 4.01 п. Береговой	581,6	578,8	574,4	575,6	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	572,2	572,2	572,2	
28	кот. 4.02 п. Большие Поля	106,0	119,5	119,5	119,5	119,5	119,5	119,5	119,5	119,5	119,5	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	
29	кот. 5.01 ул. 4-я Северная, 180	2210,8	2214,3	2214,3	2214,3	2214,3	2214,3	2214,3	2214,3	2214,3	2214,3	2219,3	2224,4	2227,8	2227,8	2227,8	2228,7	2228,7	2228,7	2228,7	2228,7	
30	кот. 5.02 мкр. Загородный, 12	218,4	218,4	218,4	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	
31	кот. 5.21 ул. Каховского, 3	1283,6	1283,6	1283,6	1315,7	1315,7	1335,8	1347,3	1347,3	1347,3	1347,3	1347,3	1347,3	1347,3	1347,3	1347,3	1347,3	1347,3	1347,3	1347,3	1347,3	
32	кот. 5.23 ул. 22-го Партсъезда, 97	6276,8	6293,8	6290,9	6290,9	6287,0	6287,0	6287,0	6292,1	6292,1	6300,6	6311,6	6463,8	6615,9	6774,6	6930,2	7082,4	7101,9	7107,0	7110,4	7111,6	
33	кот. 5.24 ул. 30-я Северная, 65/1	1045,6	1045,6	1051,5	1051,5	1051,5	1051,5	1051,5	1051,5	1051,5	1051,5	1051,5	1051,5	1051,5	1051,5	1051,5	1051,5	1051,5	1051,5	1051,5	1051,5	
34	кот. 5.36	753,2	753,2	753,2	753,2	753,2	753,2	753,2	753,2	753,2	753,2	753,2	754,9	754,9	758,3	758,3	758,3	758,3	758,3	758,3	758,3	
35	кот. 5.39	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	151,3	151,3	151,3	
36	кот. 5.42	234,8	234,8	234,8	234,8	234,8	234,8	234,8	251,8	251,8	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	
37	кот. 5.43	336,0	336,0	336,0	336,0	336,0	336,0	336,0	349,6	356,4	356,4	356,4	356,4	356,4	356,4	356,4	356,4	356,4	356,4	356,4	356,4	
38	кот. 5.46 ул. Байдукова, 25	1011,6	1124,2	1153,5	1158,5	1158,5	1158,5	1174,7	1178,9	1178,9	1185,7	1211,1	1469,2	1737,4	1985,3	2231,4	2474,2	2474,2	2474,2	2474,2	2481,0	
39	КРК	8527,8	8592,3	8628,4	8714,6	8909,5	9043,9	9210,0	9361,0	9483,8	9594,6	9697,5	9704,8	9713,6	9715,0	9716,4	9717,8	9731,2	9746,1	9770,8	9785,3	

#### ***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	63,64	28,19	18,56	26,22	26,83	124,95	144,69	121,06	554,14
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	17,02	7,19	3,13	2,47	2,60	22,36	21,95	20,48	97,18
2	Общая тепловая нагрузка потребителей в сетевой воде, включая индивидуальные, Гкал/ч, в т.ч.:	4779,43	4843,07	4871,26	4889,81	4916,03	4942,86	5067,82	5212,51	5333,57	+11,6%
2.1	Общая тепловая нагрузка на отопление и вент., Гкал/ч	4119,43	4179,14	4203,34	4218,98	4240,86	4263,33	4366,70	4485,60	4585,41	+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	1496,02	1503,21	1506,33	1508,80	1511,40	1533,76	1555,70	1576,18	+6,6%
4.1	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	1260	1276,54	1283,47	1286,45	1288,80	1291,29	1312,43	1333,13	1352,45	+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	4989,2	5008,5	5017,0	5023,8	5030,8	5093,1	5154,5	5211,8	+5,4%
7.1	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	3099,7	3140,3	3157,4	3164,7	3170,5	3176,6	3228,6	3279,6	3327,1	+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	16044,4	16139,0	16203,2	16295,4	16389,3	16833,2	17352,3	17784,5	+12,1%
9.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс. Гкал	10302,7	10451,6	10513,1	10552,8	10608,4	10665,6	10928,1	11230,3	11483,7	+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 теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе**

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

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



Таблица 26. Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения

Кадастровый квар- тал	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 венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	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	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 венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и венг.	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	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	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	4,1895	0,5299	4,7194	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			
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		
55:36:120305	0	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		
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		
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		
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		
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		
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		
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			
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		
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		
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		
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			
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			
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		
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			
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		
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		
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			

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	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	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	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	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	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 промышленных площадок: особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Авангард» №13.01 по г/п, промышленный технопарк №11.01 по г/п и промышленный парк №11.02 по г/п – в зоне действия ТЭЦ-4, а также государственный промышленный 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.

## 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 4 - 47.

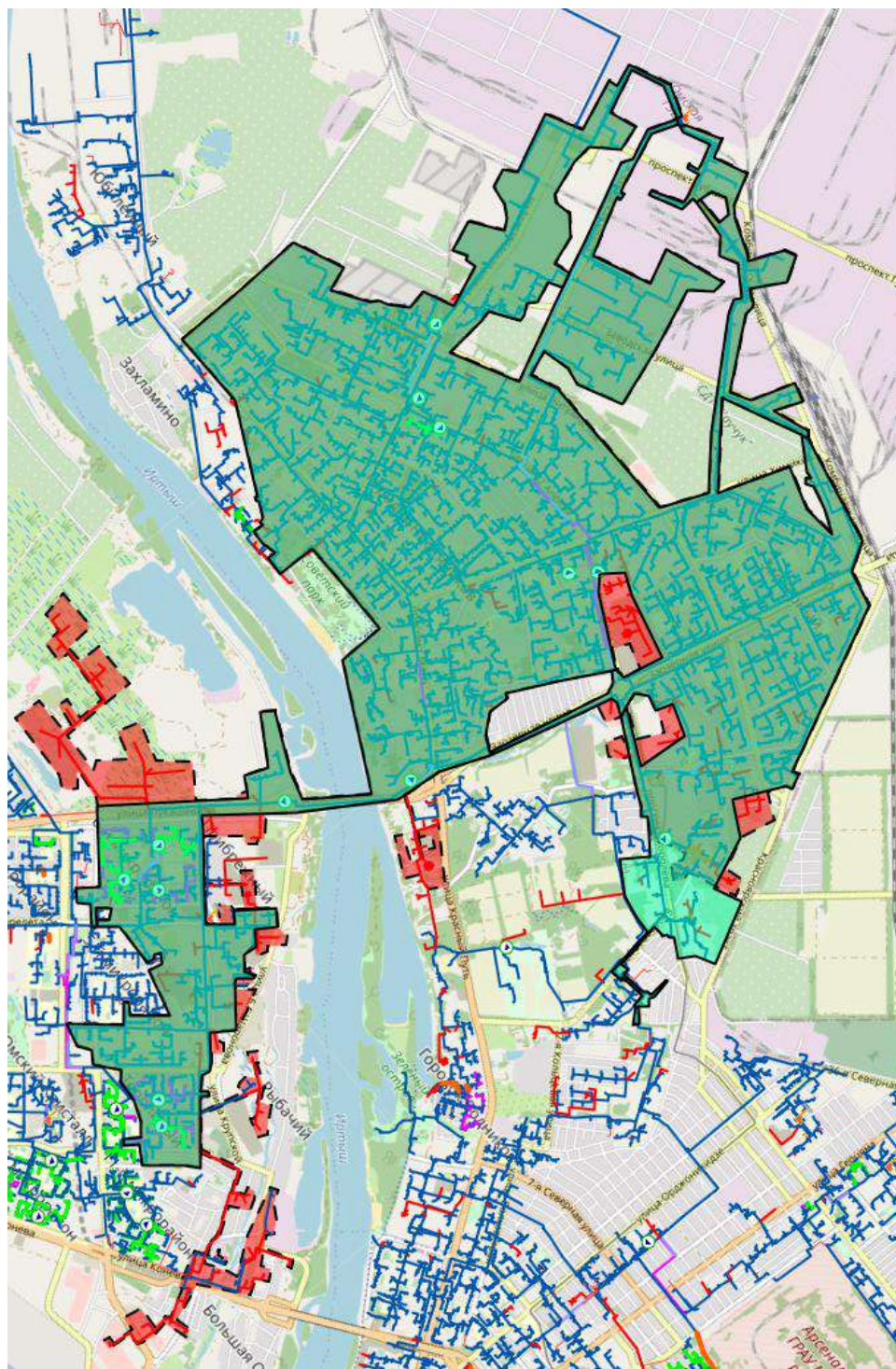


Рисунок 4. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия ТЭЦ-3



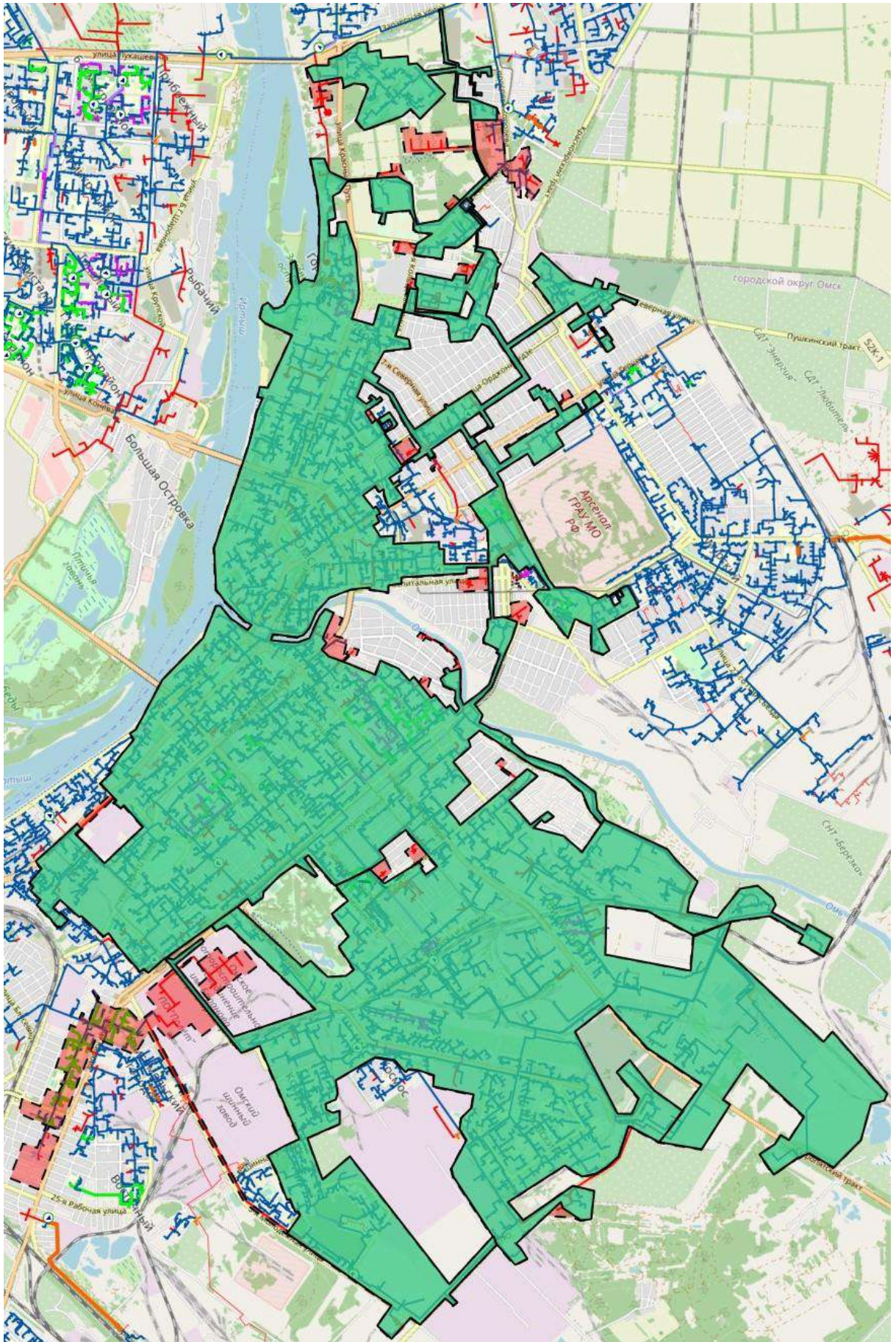


Рисунок 5. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия ТЭЦ-5



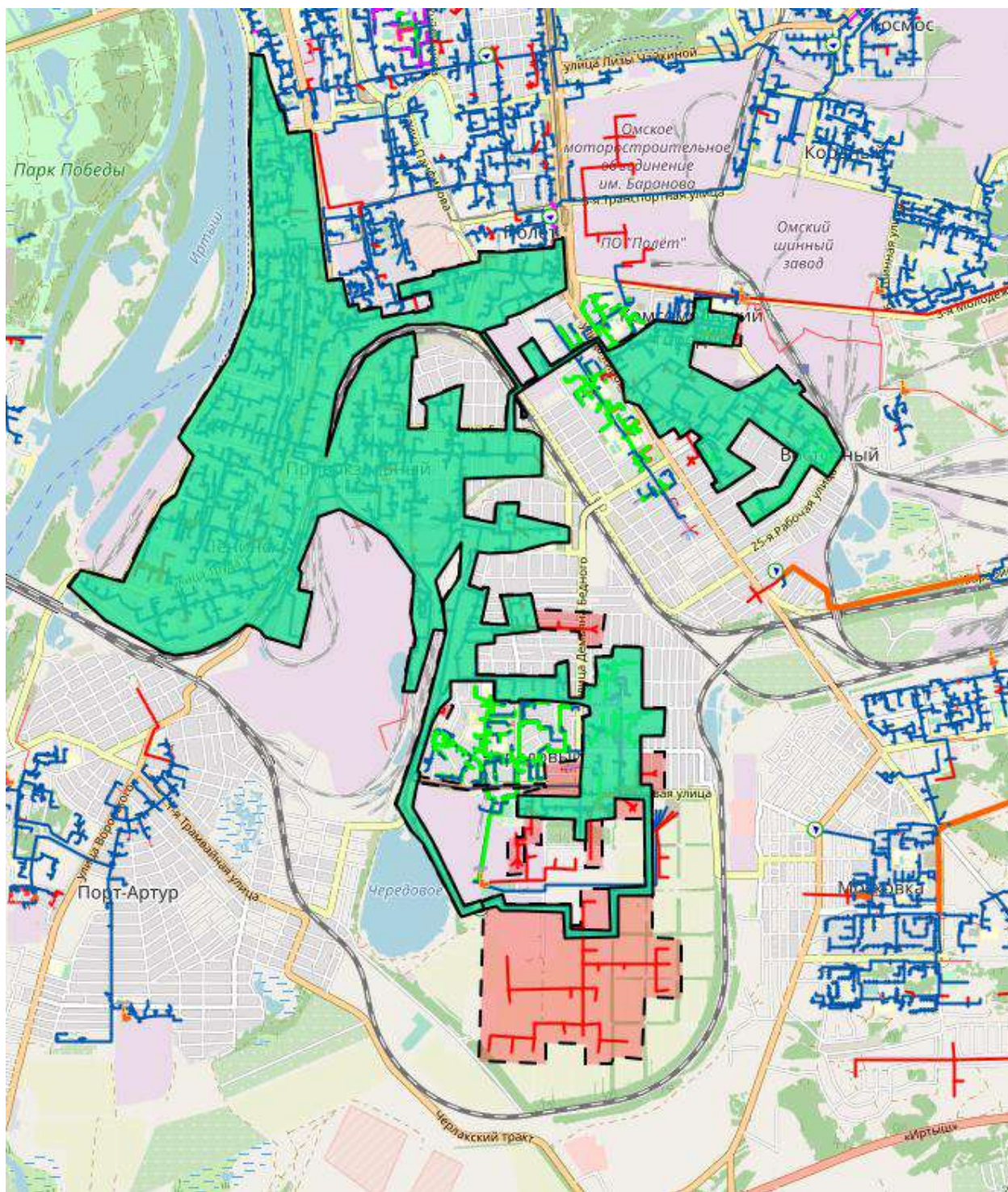


Рисунок 6. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия ТЭЦ-2



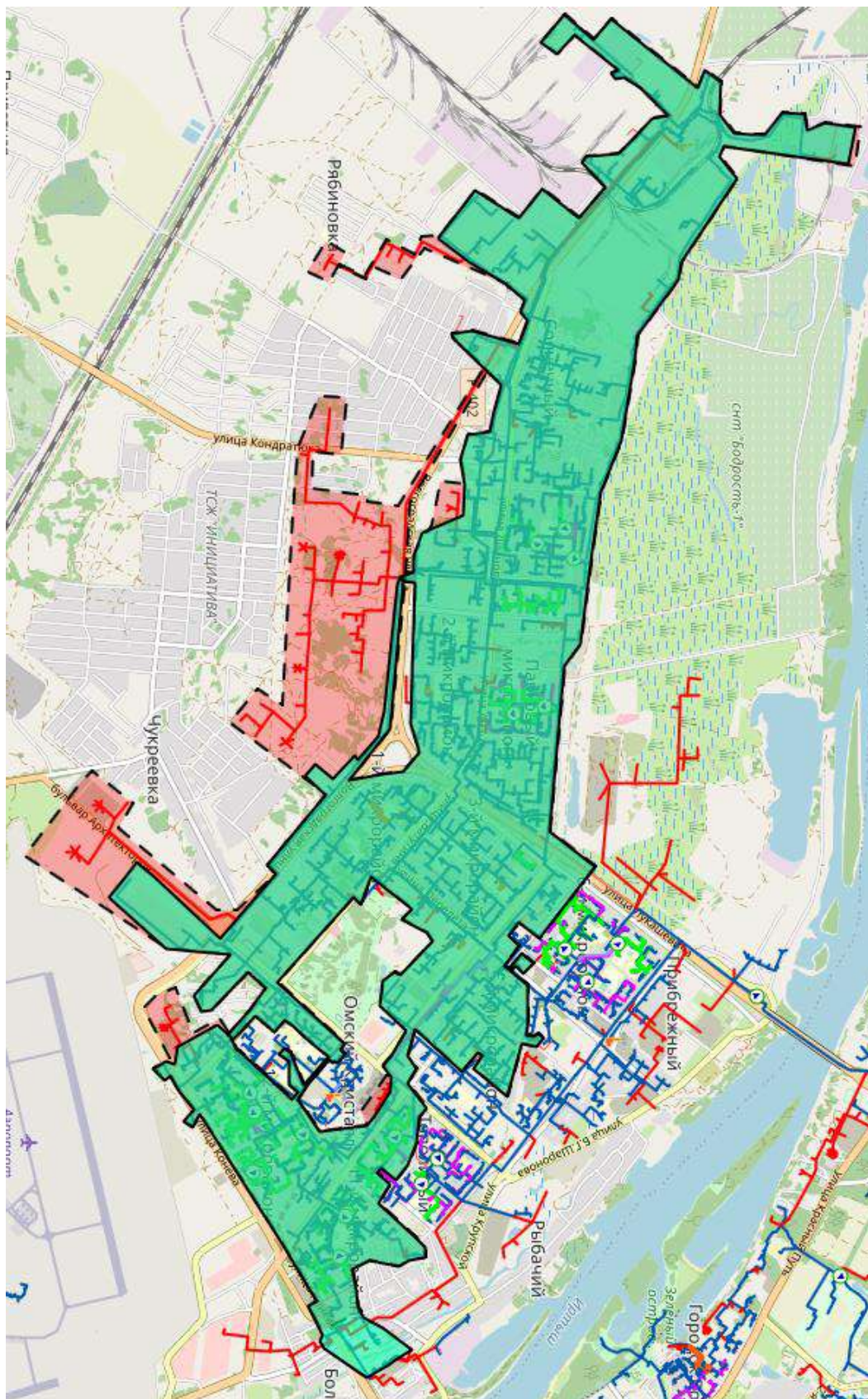


Рисунок 7. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия КРК



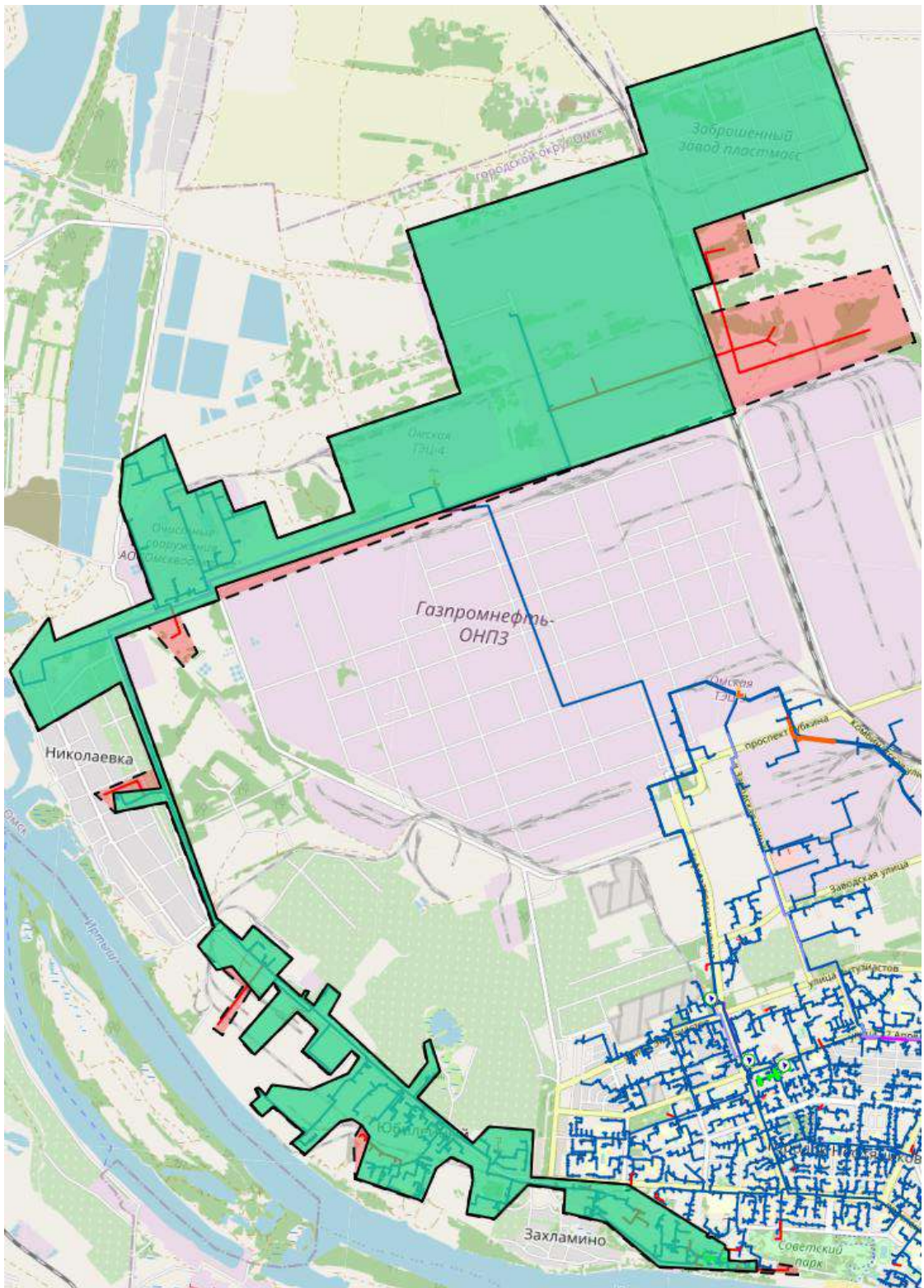


Рисунок 8. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия ТЭС-4



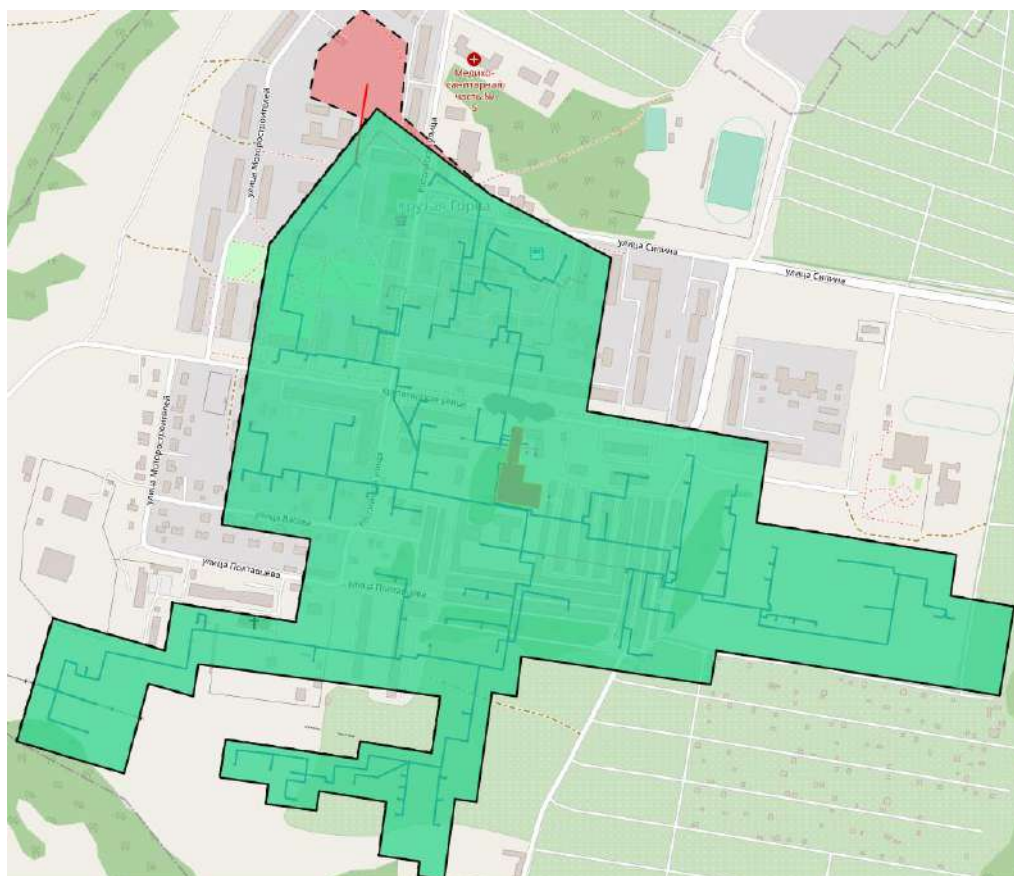


Рисунок 9. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.02





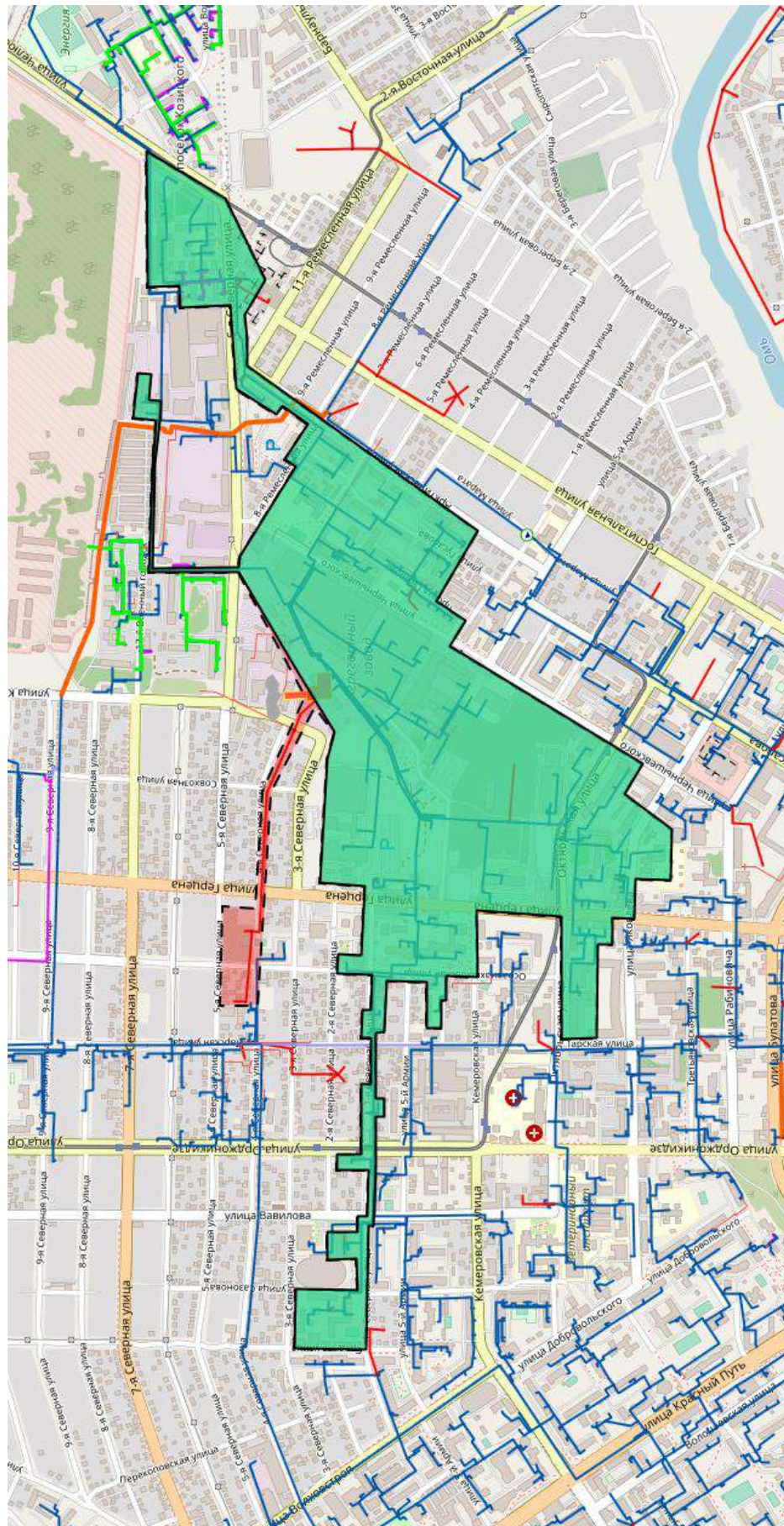


Рисунок 11. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.01





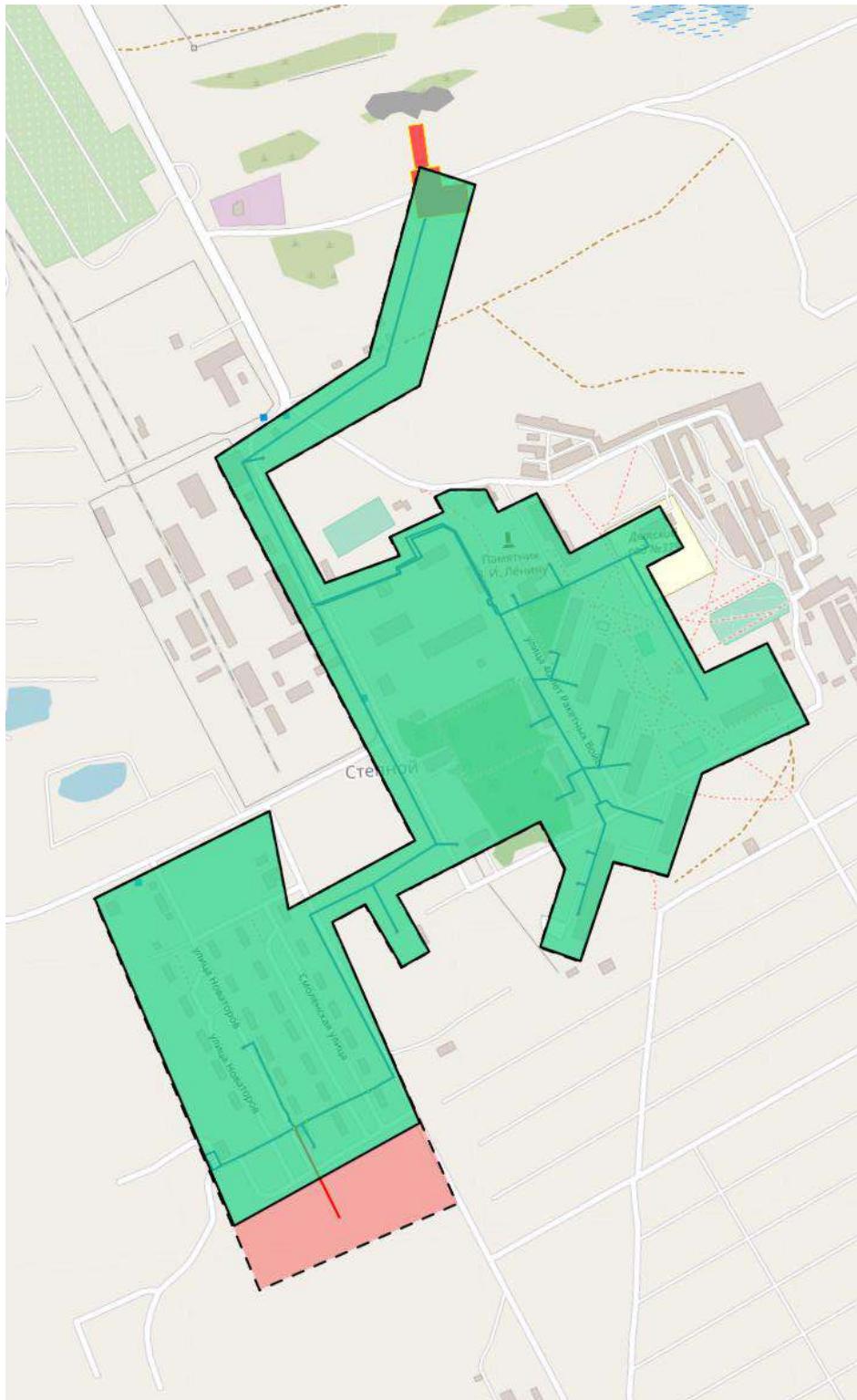


Рисунок 14. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.39



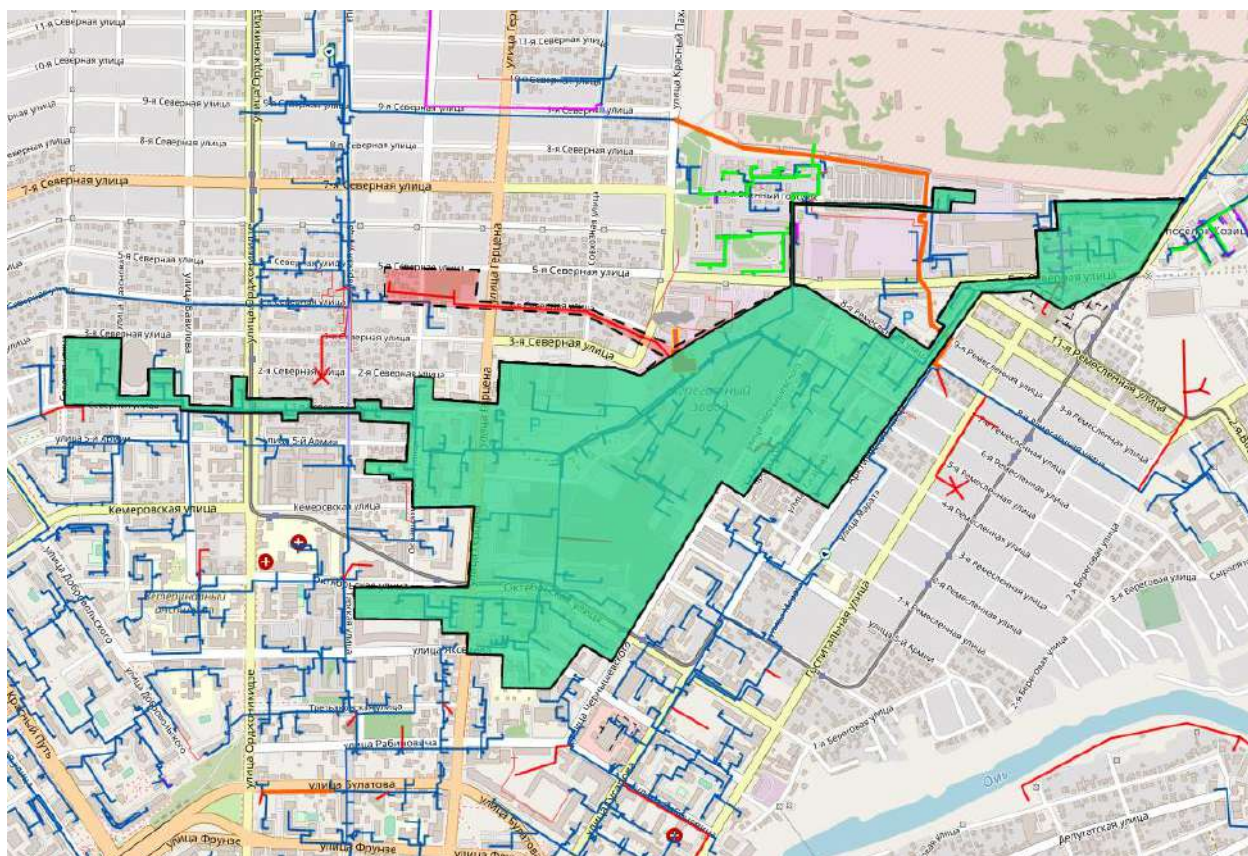


Рисунок 15. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.01



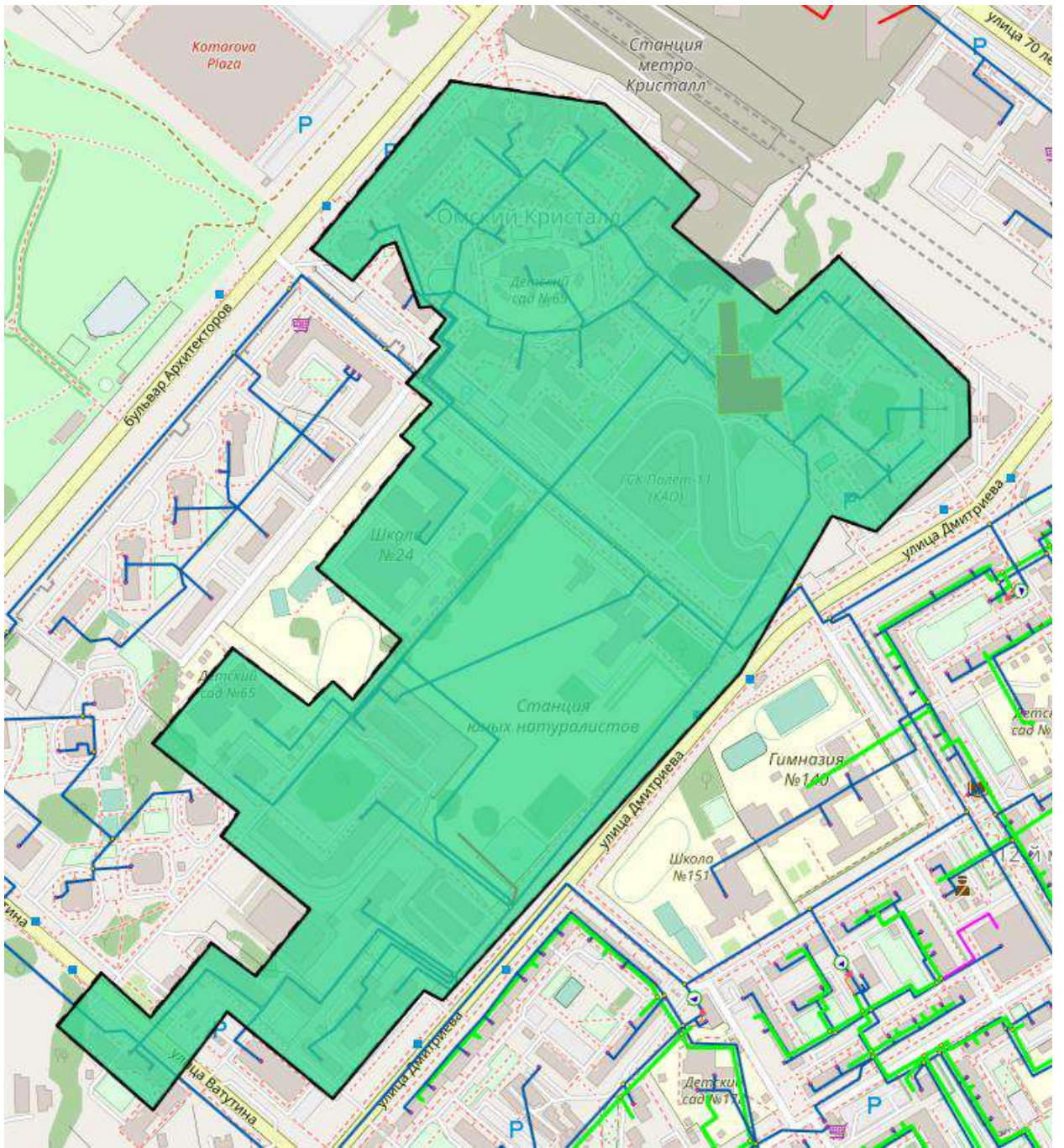


Рисунок 16. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.01



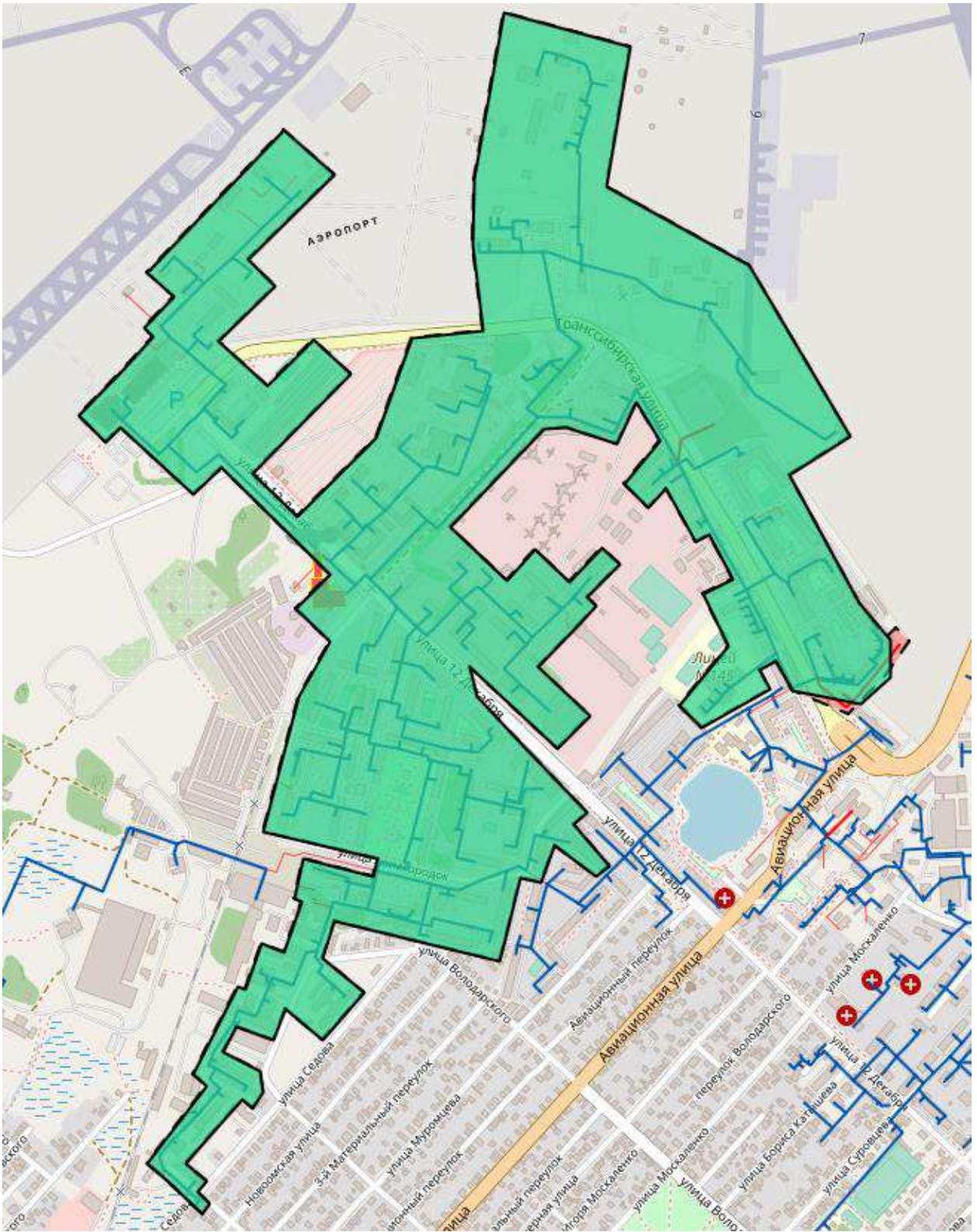


Рисунок 17. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.05



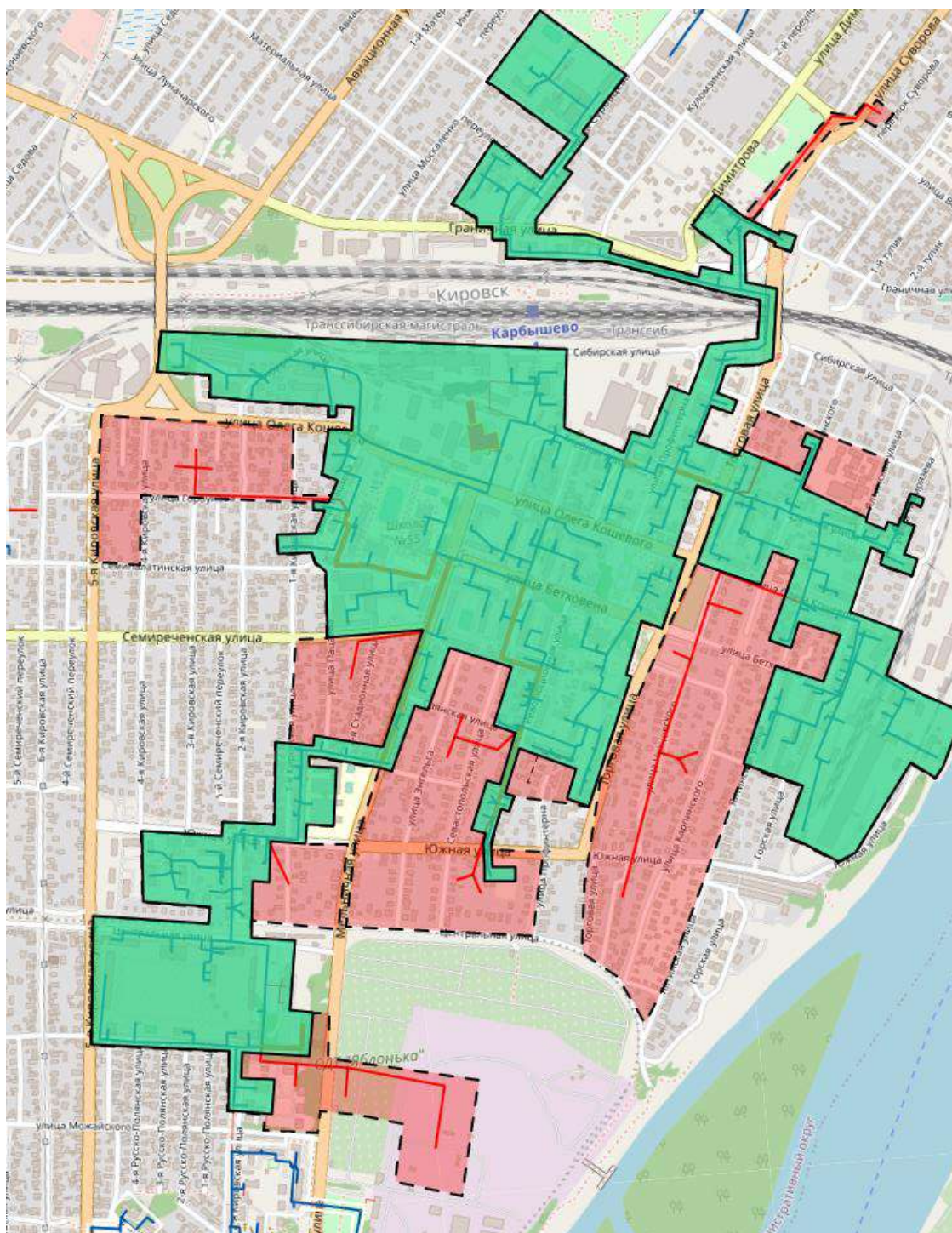


Рисунок 18. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.03



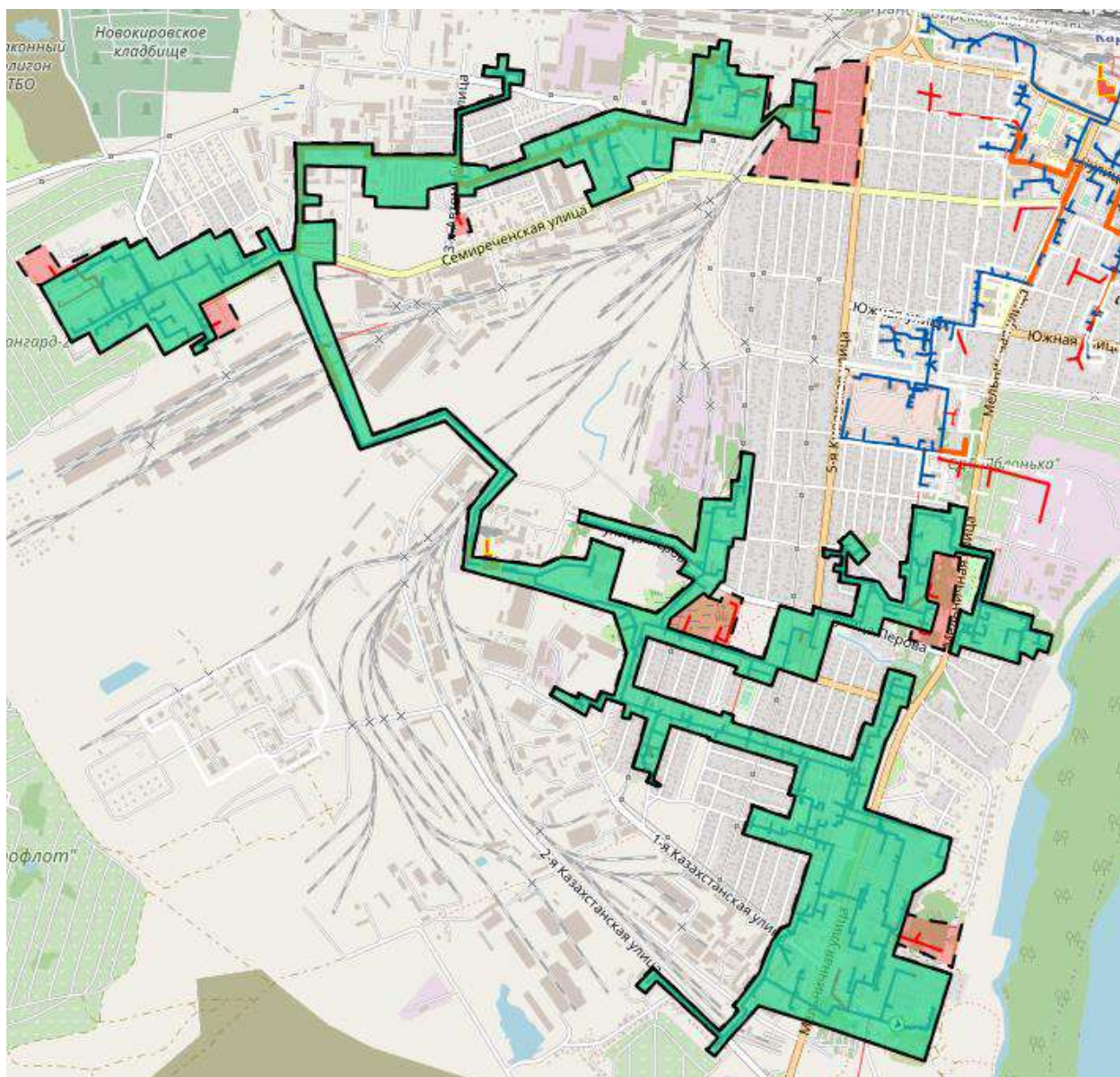


Рисунок 19. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.04



Рисунок 20. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.01



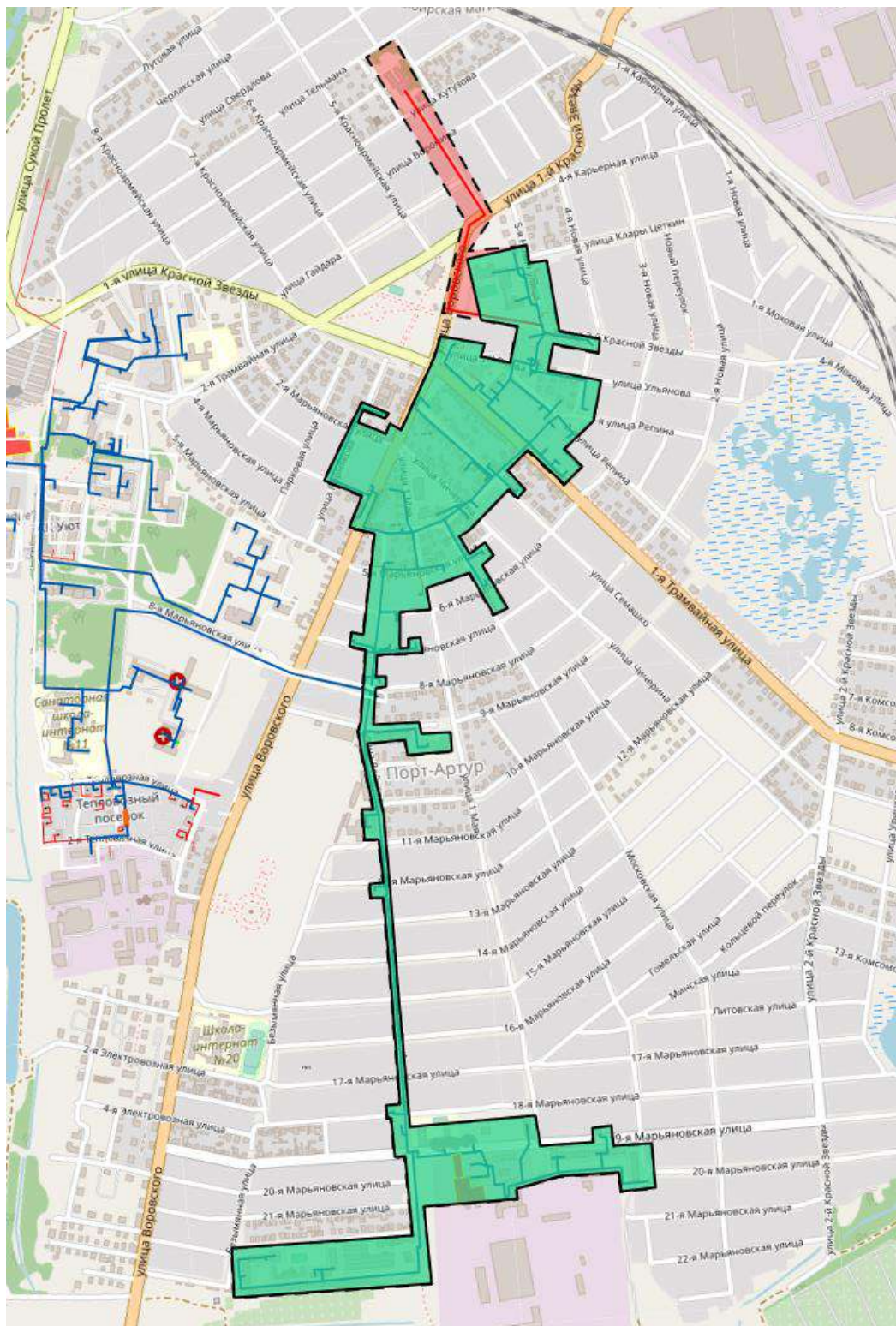


Рисунок 21. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.01



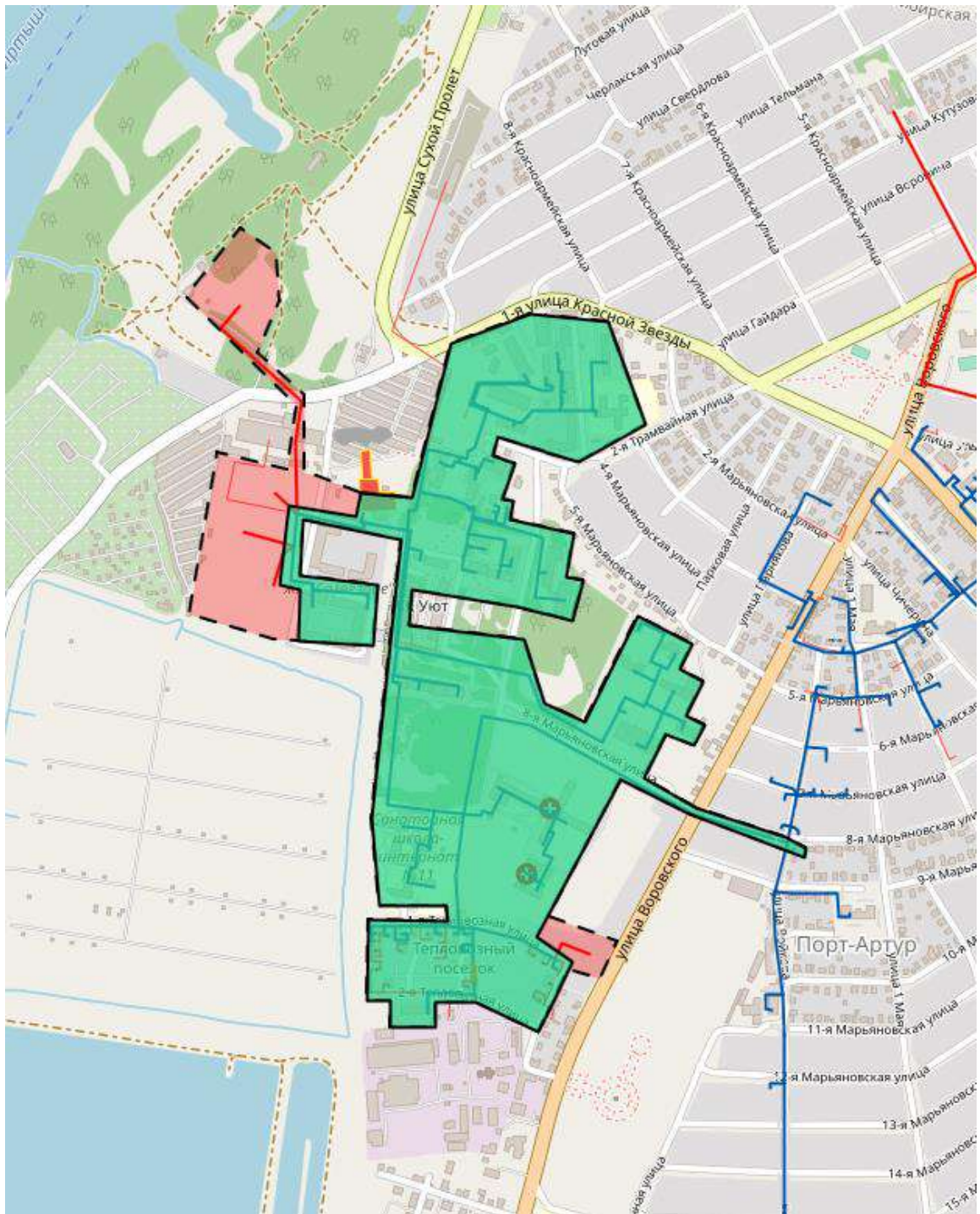


Рисунок 22. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.02

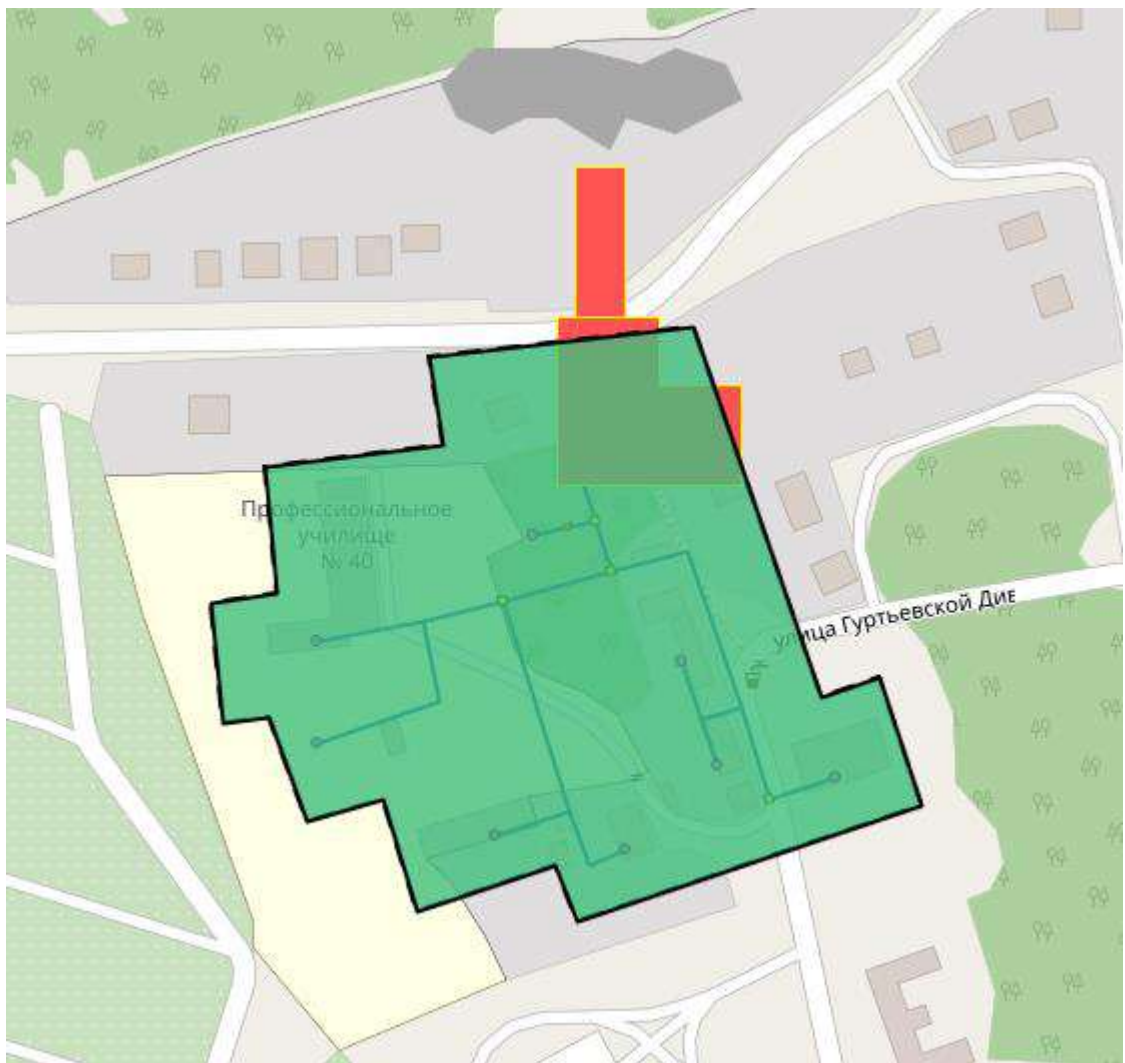


Рисунок 23. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.09



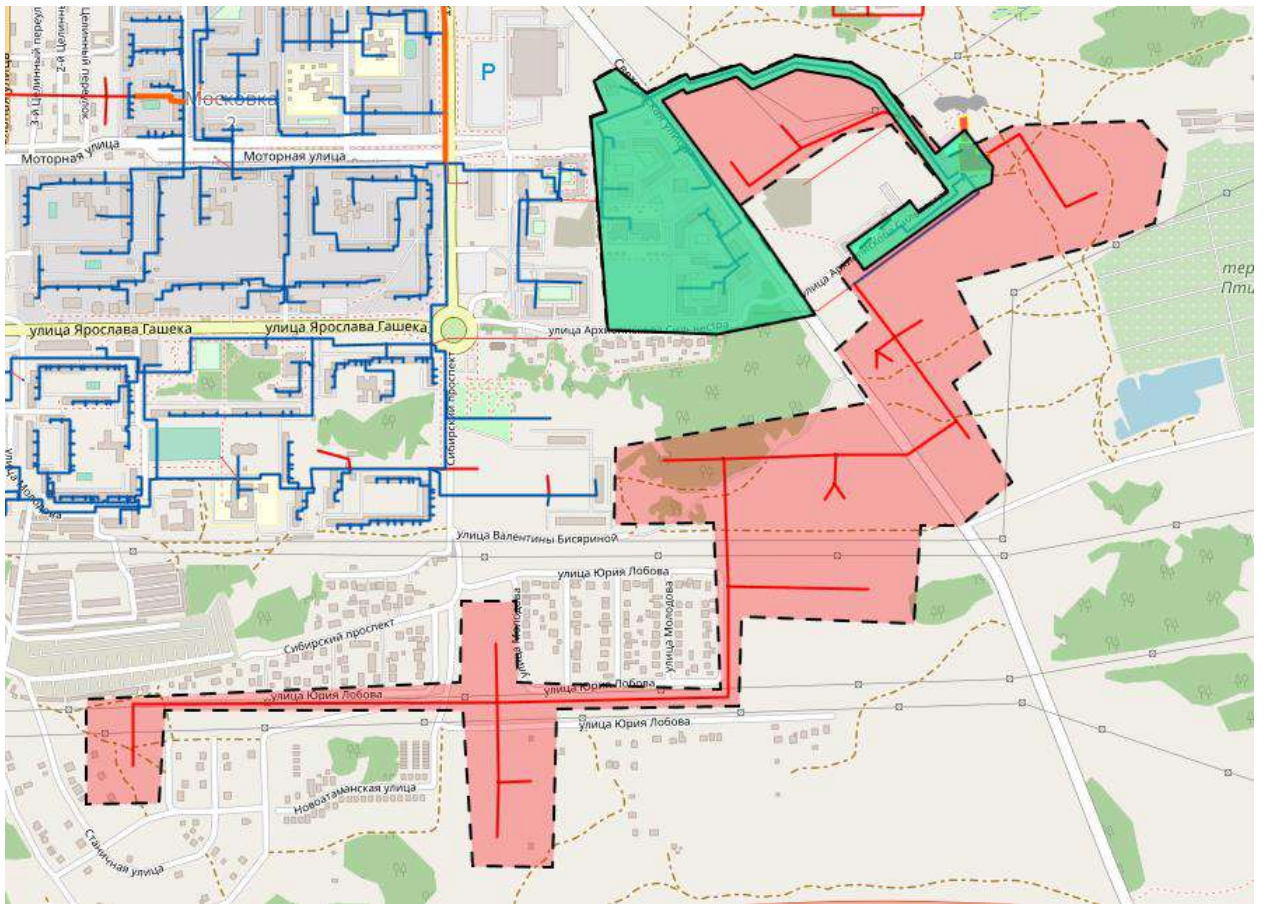


Рисунок 24. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.35

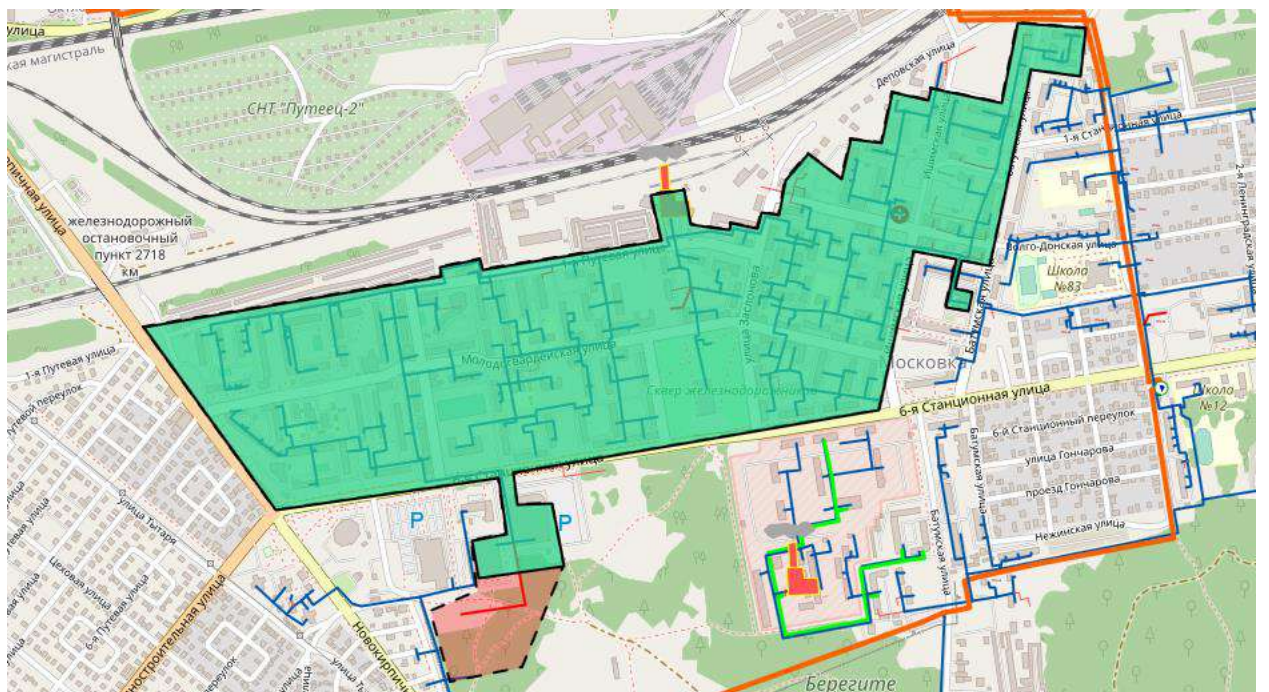


Рисунок 25. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.05

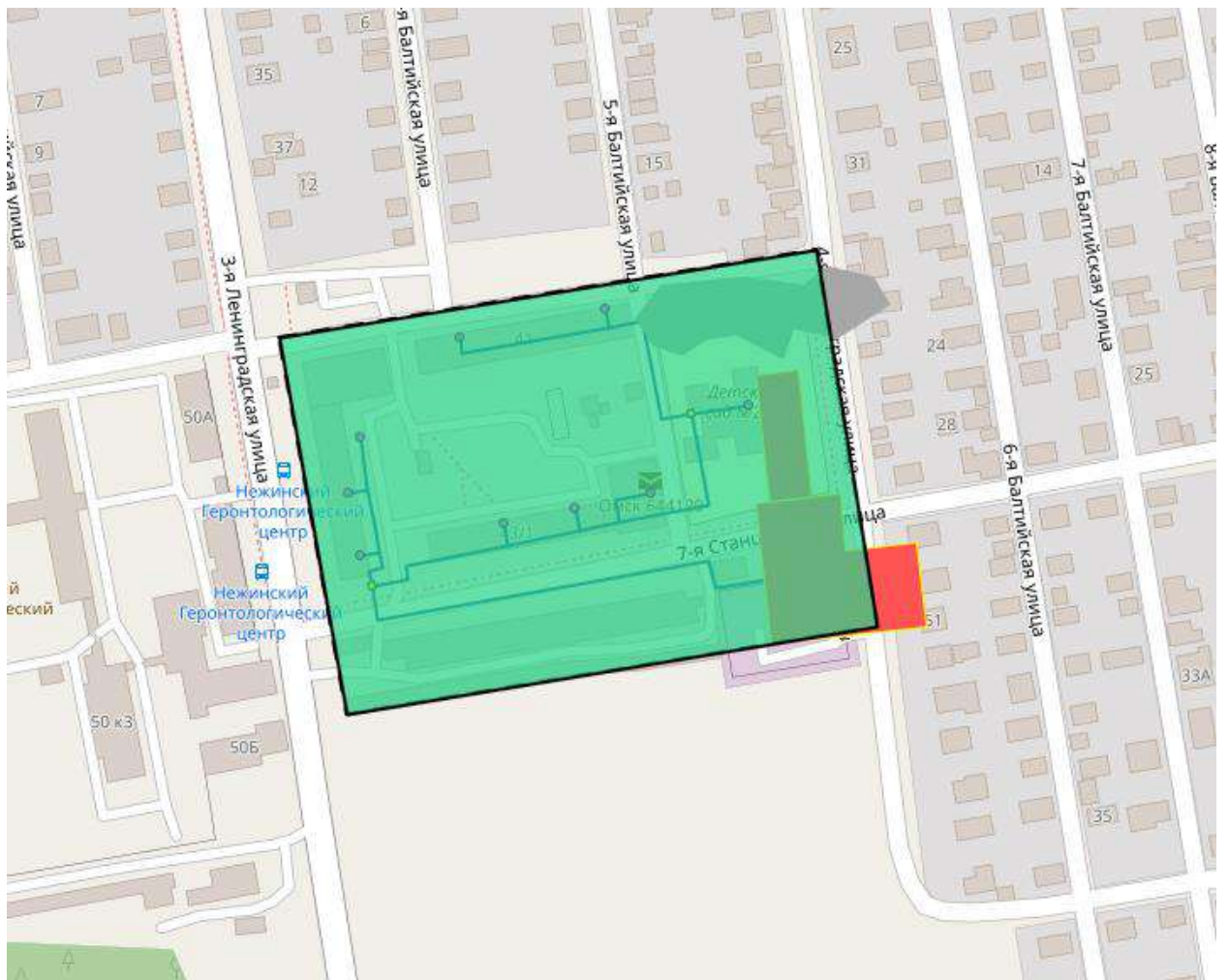


Рисунок 26. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.08



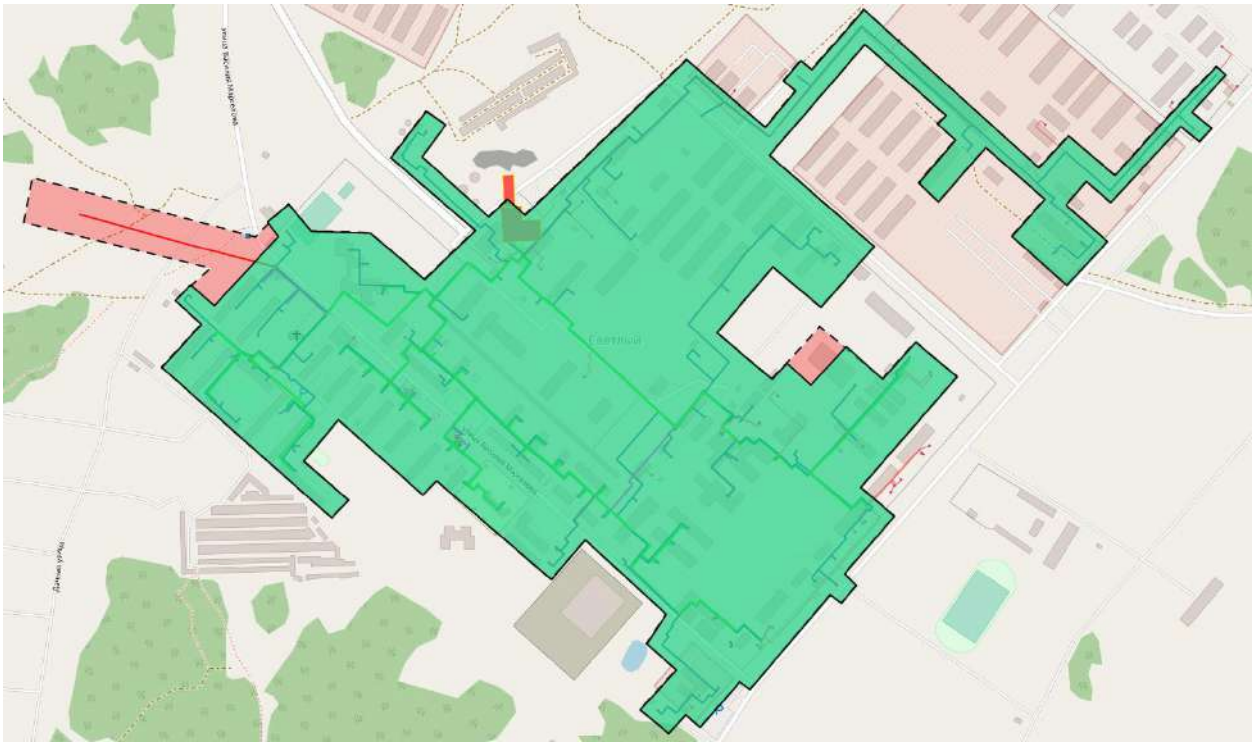


Рисунок 27. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.04



Рисунок 28. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.06

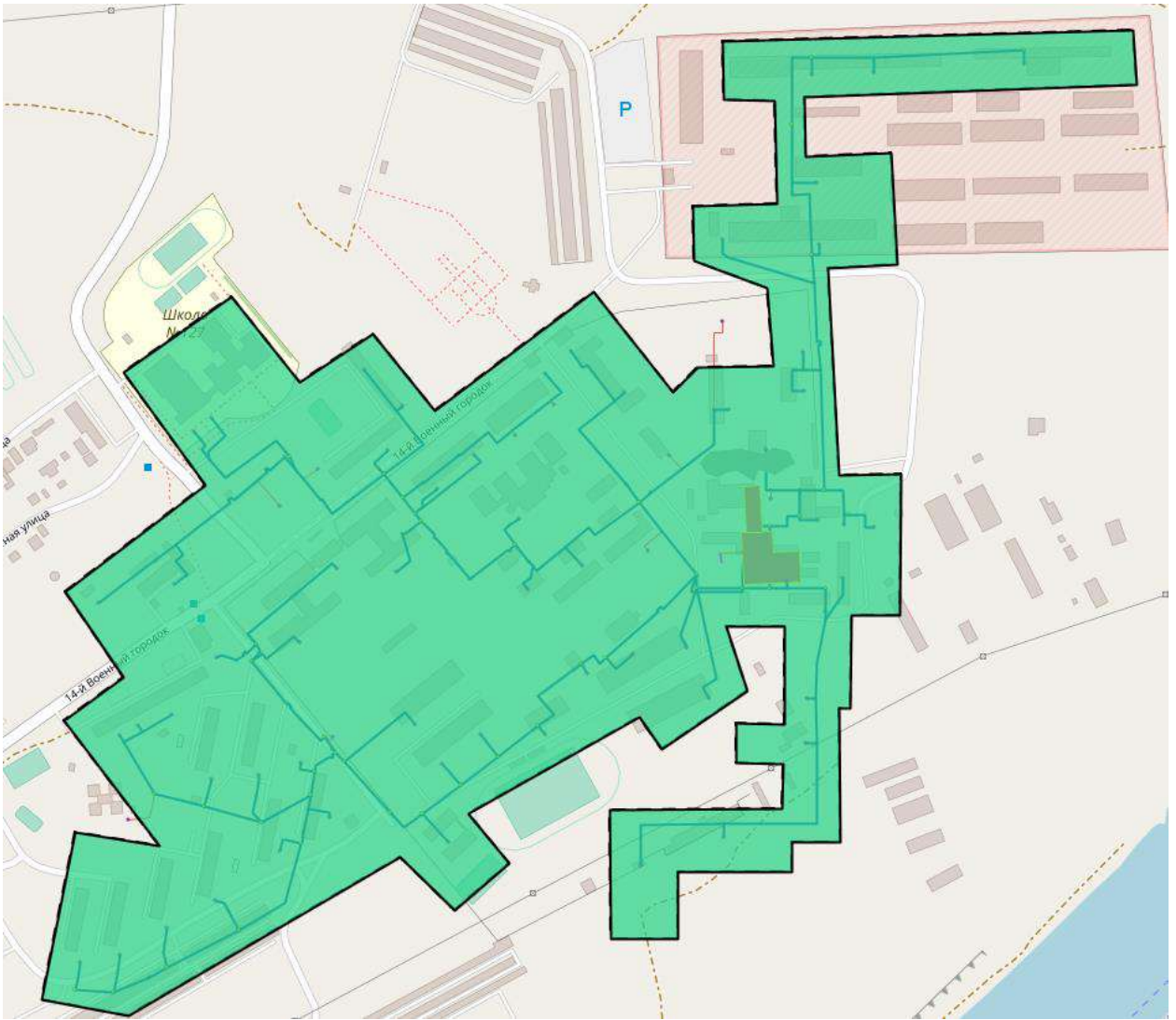


Рисунок 29. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.03



Рисунок 30. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.07

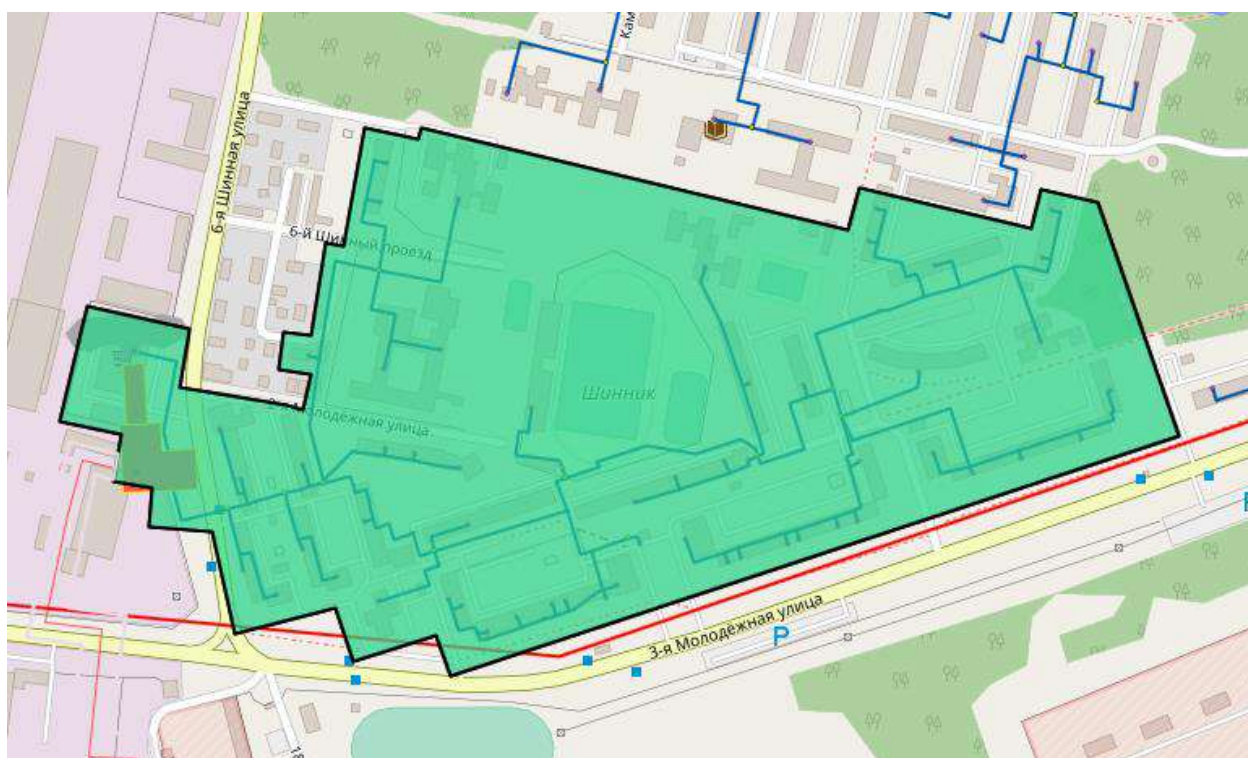


Рисунок 31. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.14 (шинная)



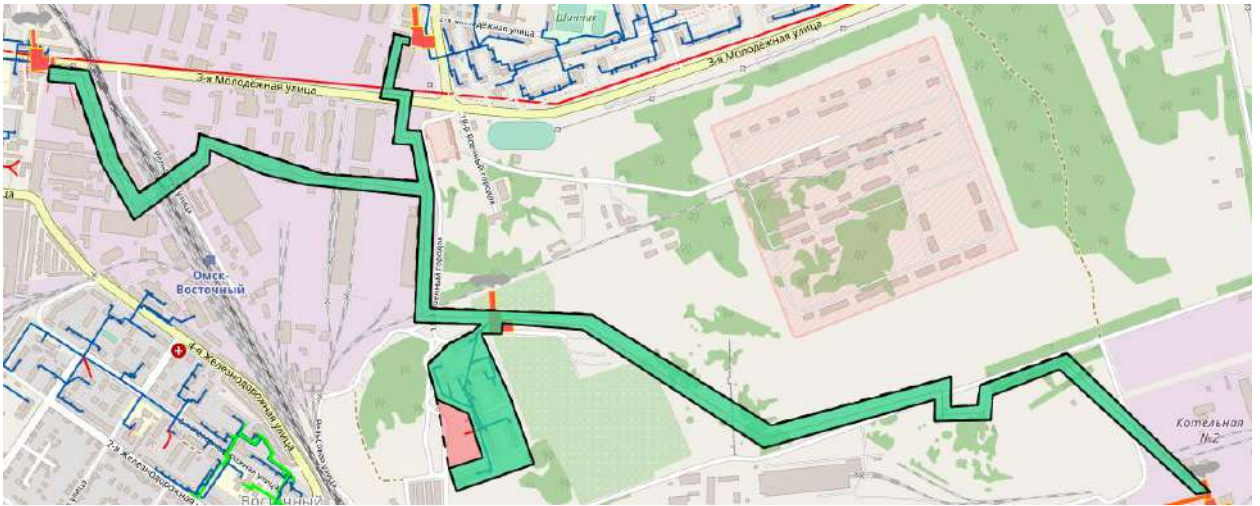


Рисунок 32. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.14 (18-й военный городок)



Рисунок 33. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.14 (транспортная)

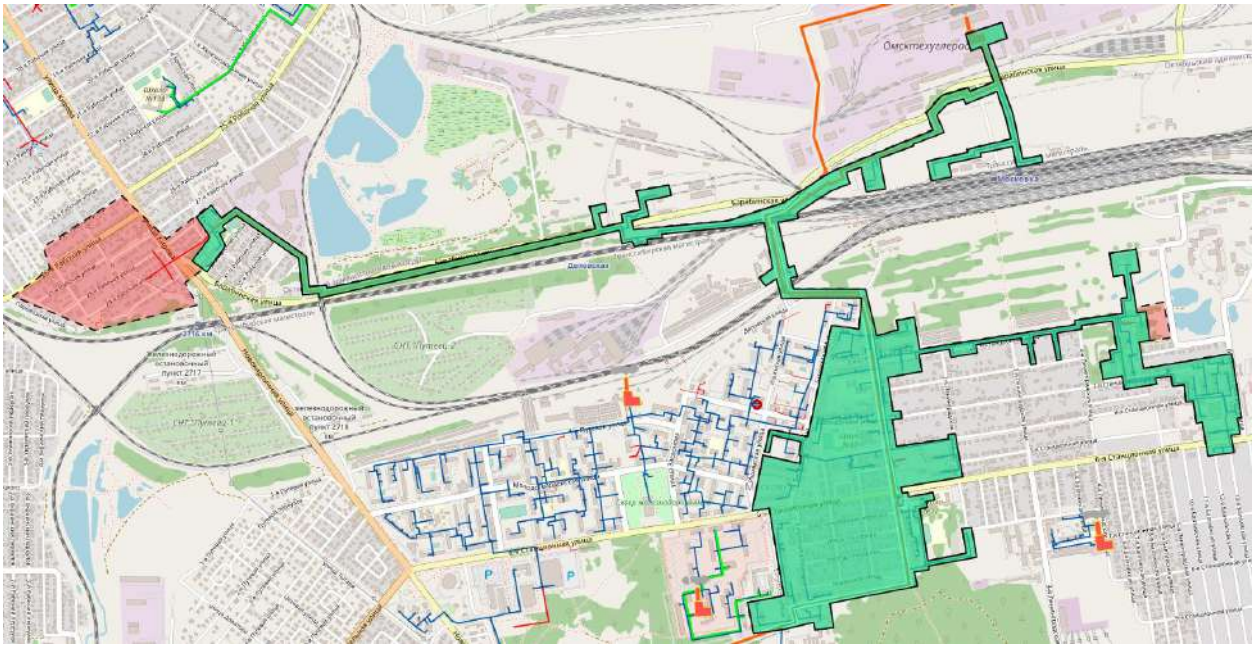


Рисунок 34. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.13



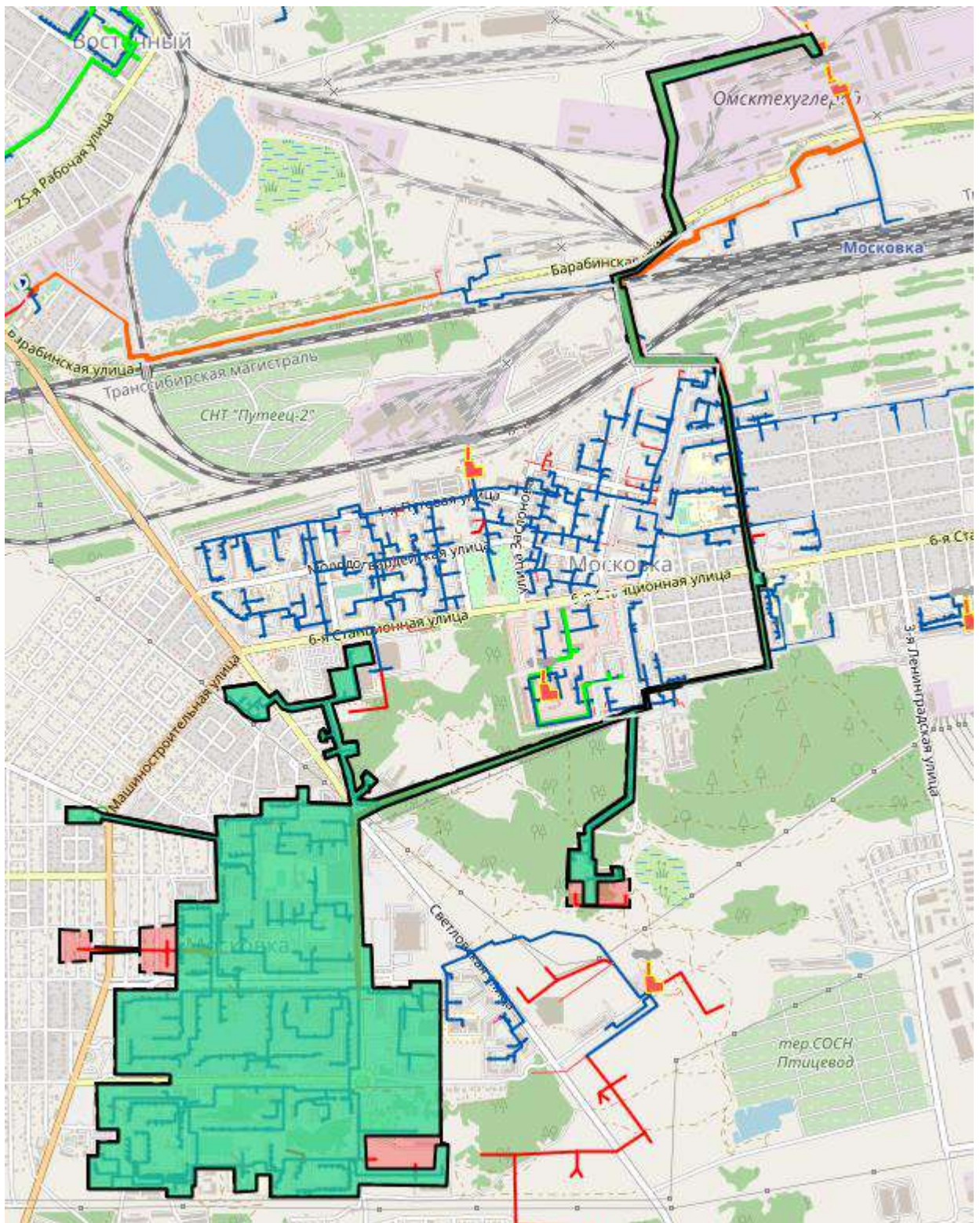


Рисунок 35. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.14 (московка)



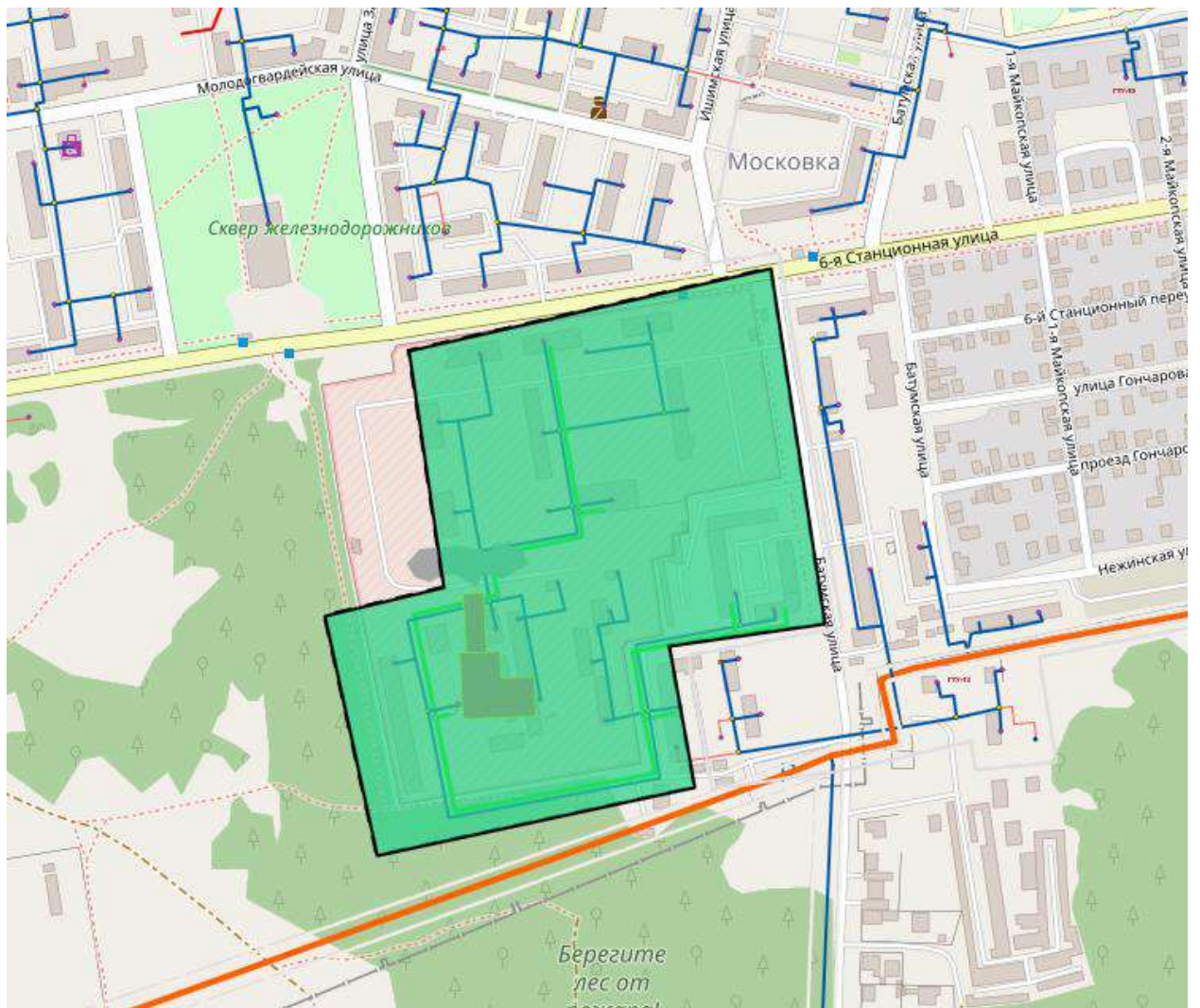


Рисунок 36. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.33

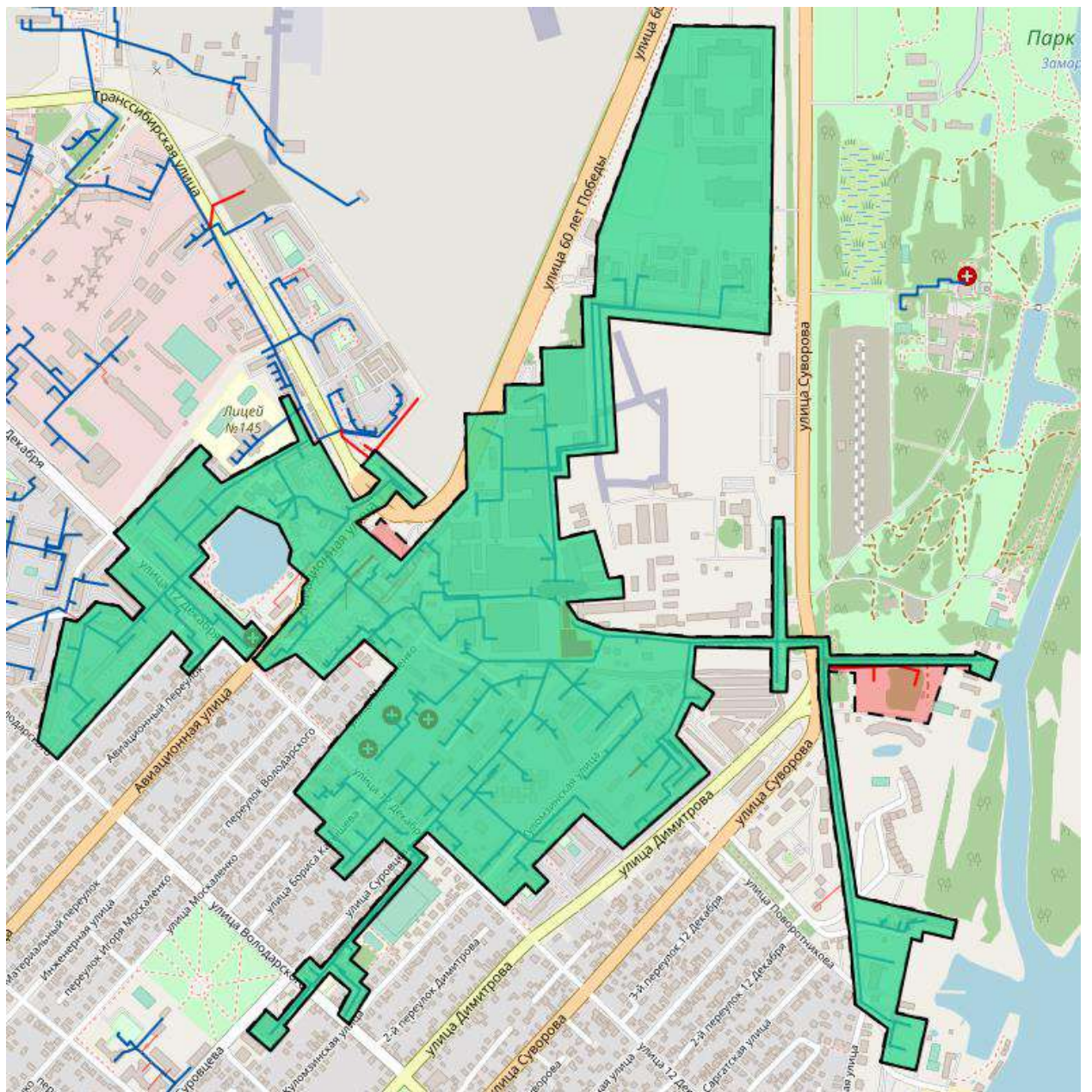


Рисунок 37. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.23



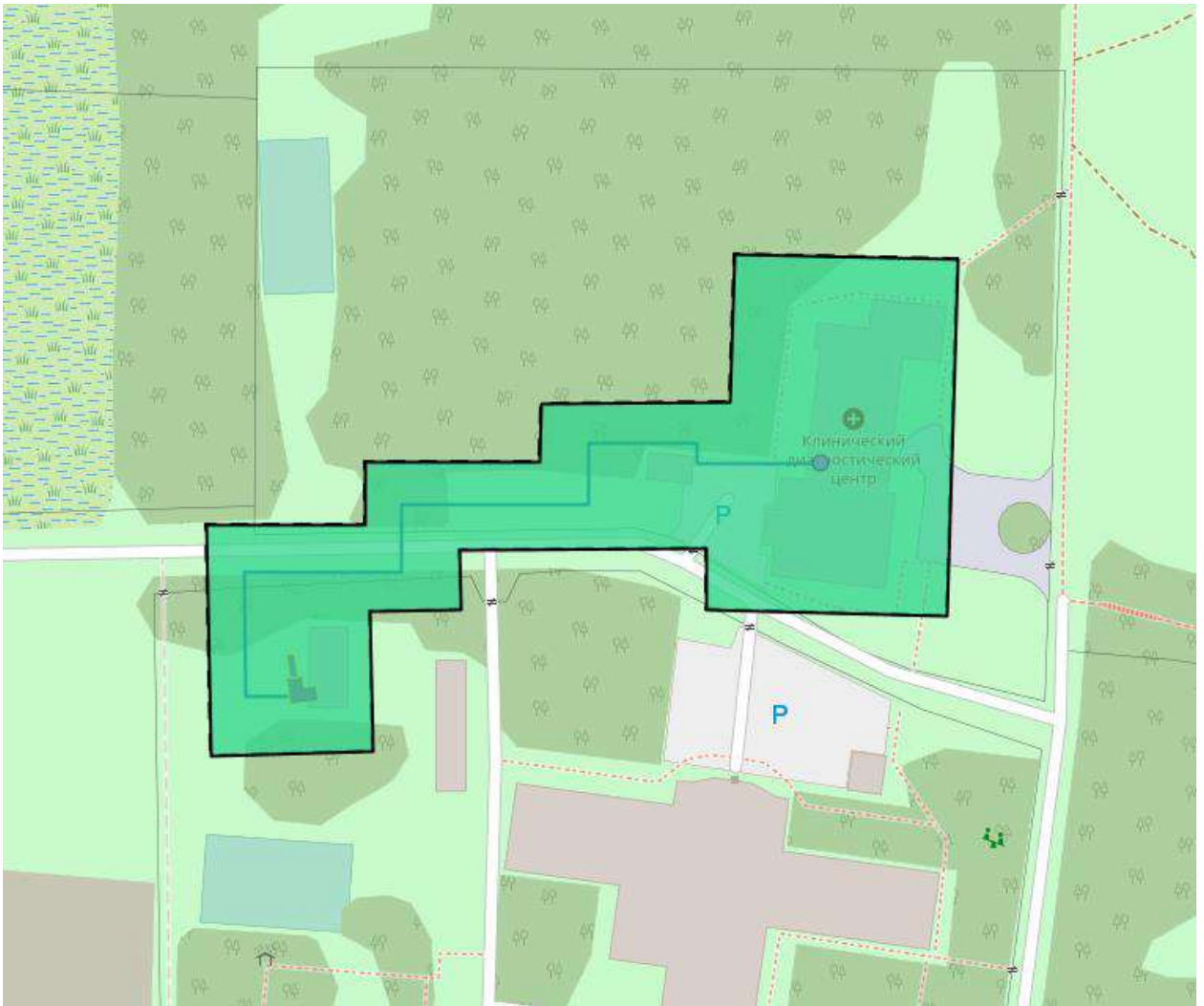


Рисунок 38. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.35

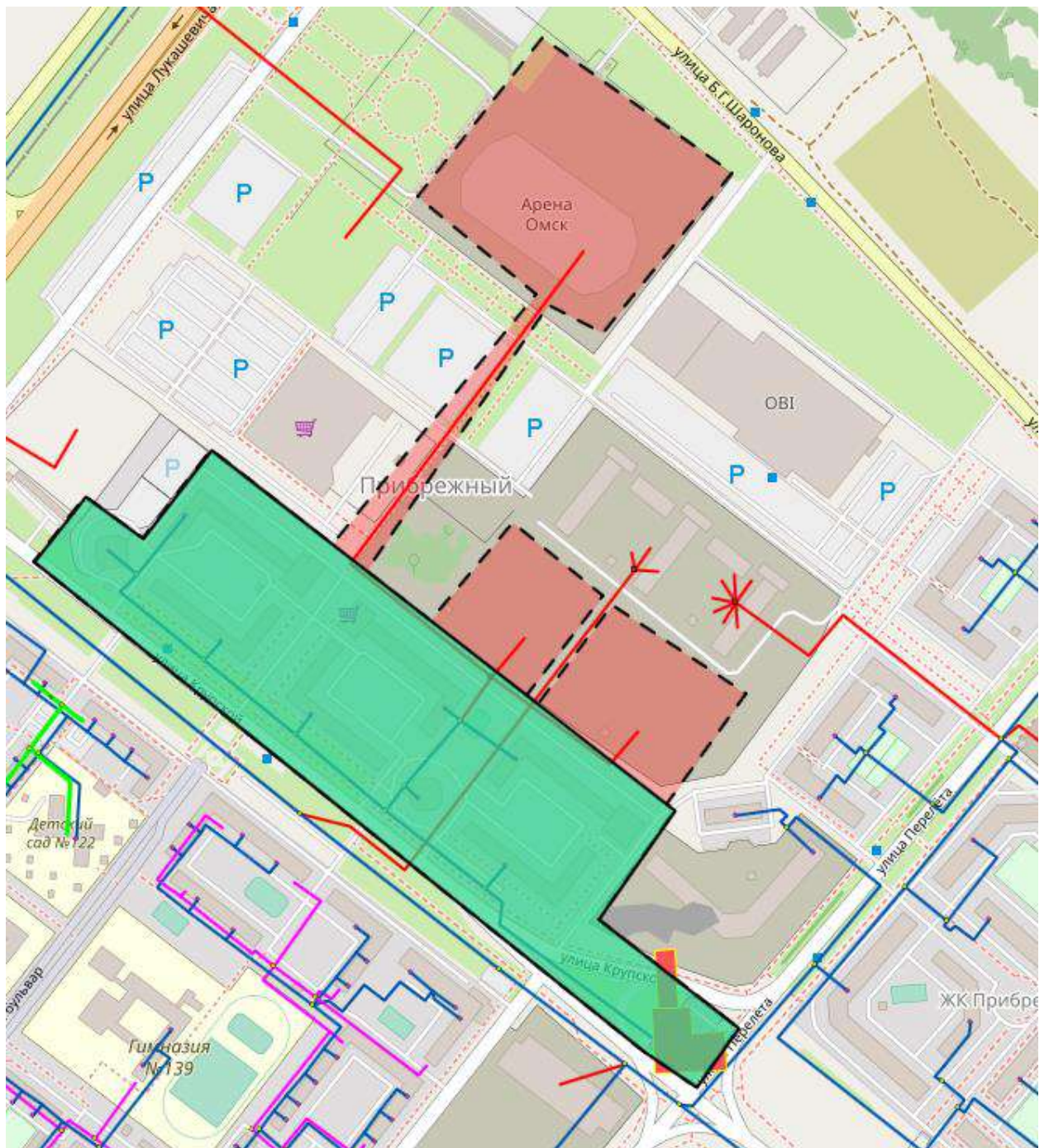


Рисунок 39. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.26



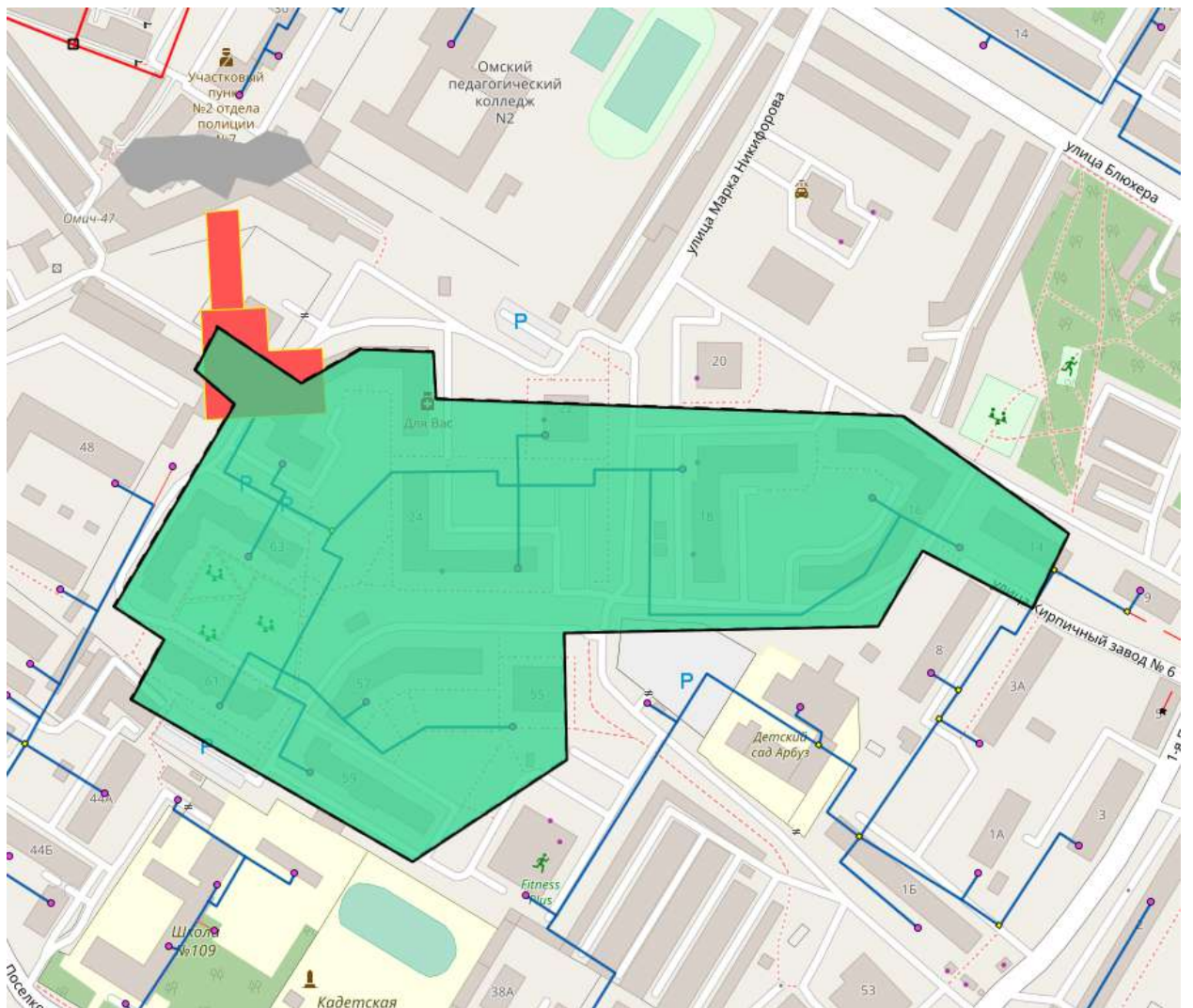


Рисунок 40. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 4.31

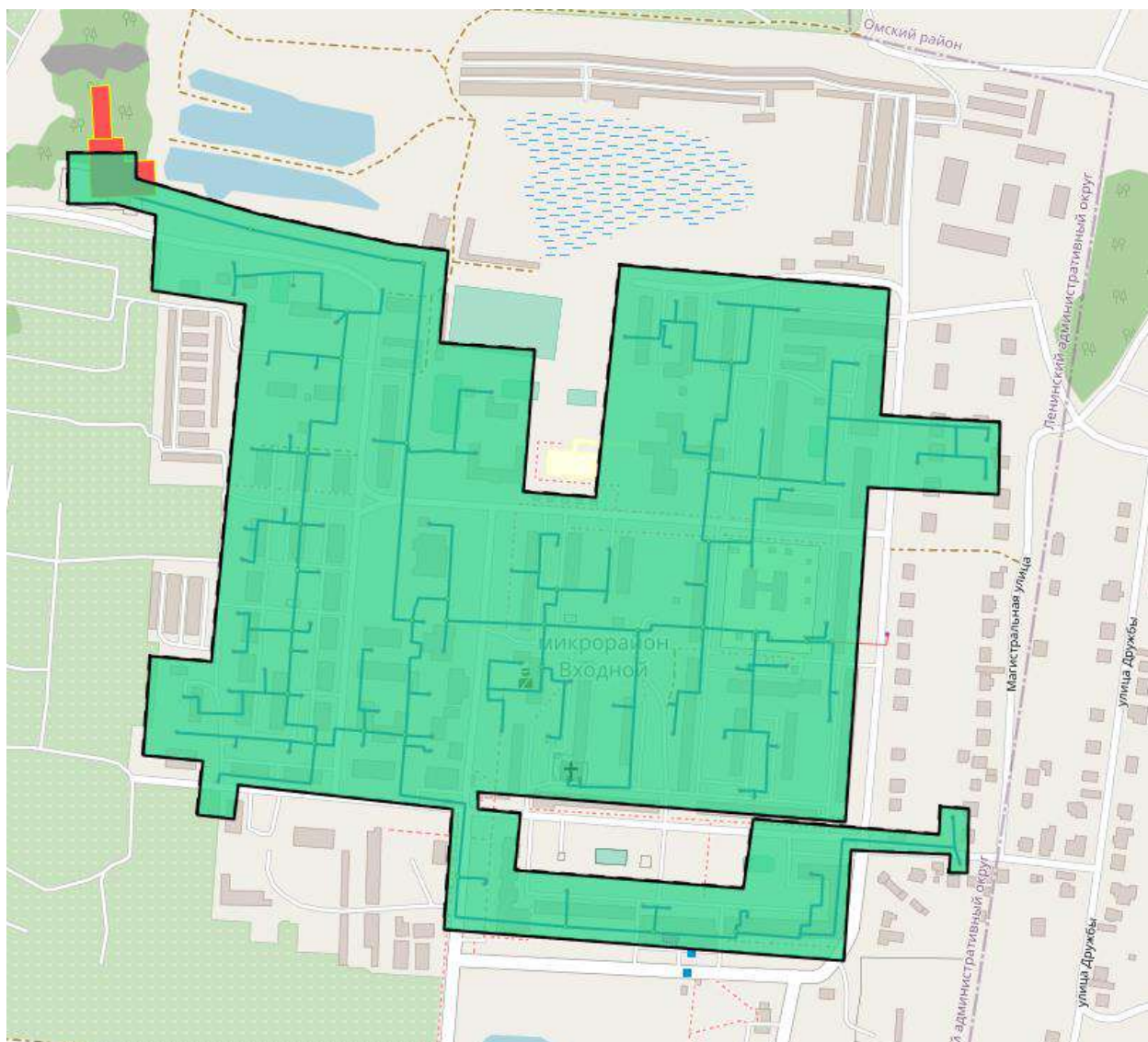


Рисунок 41. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 2.34

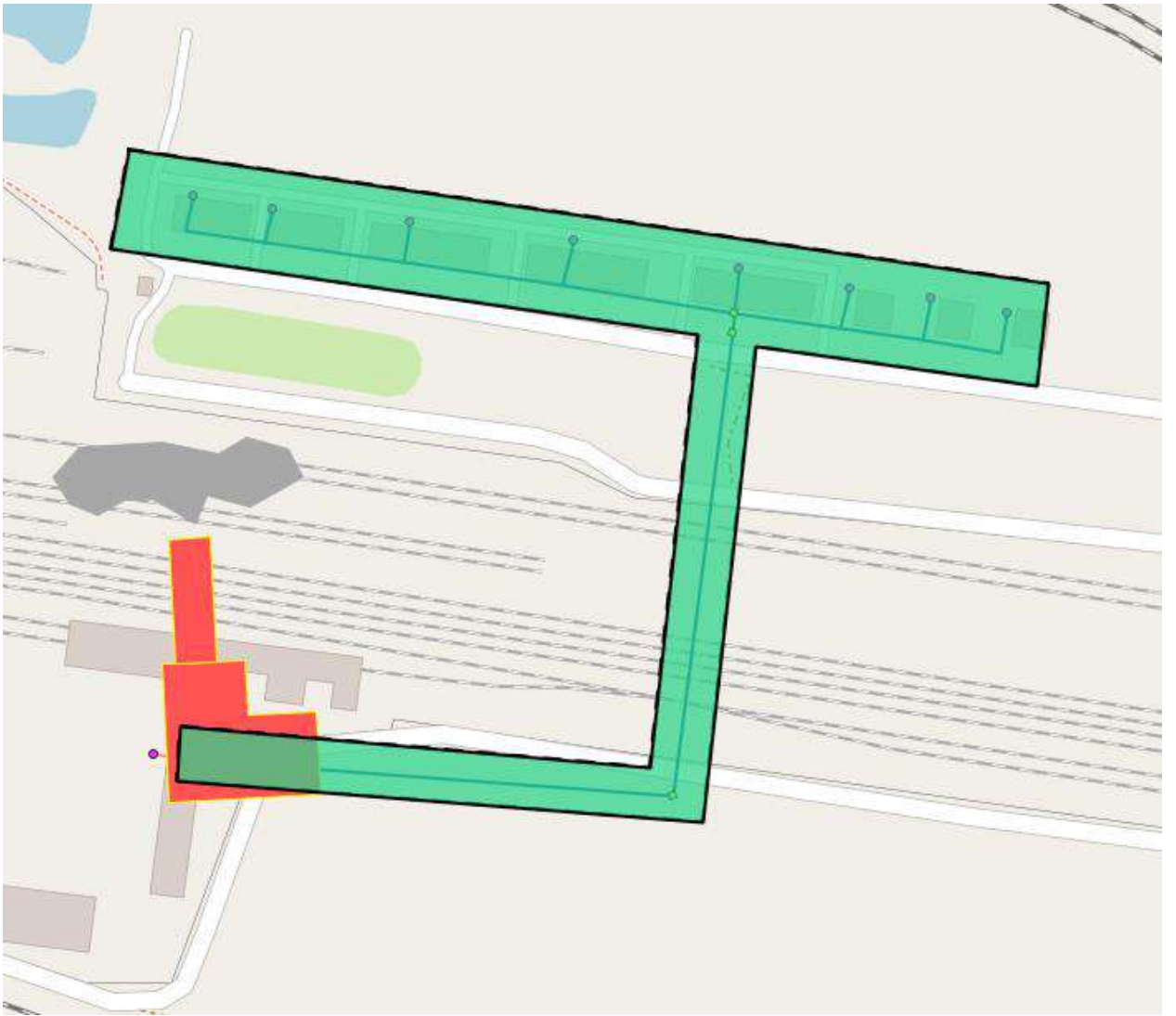


Рисунок 42. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 1.08



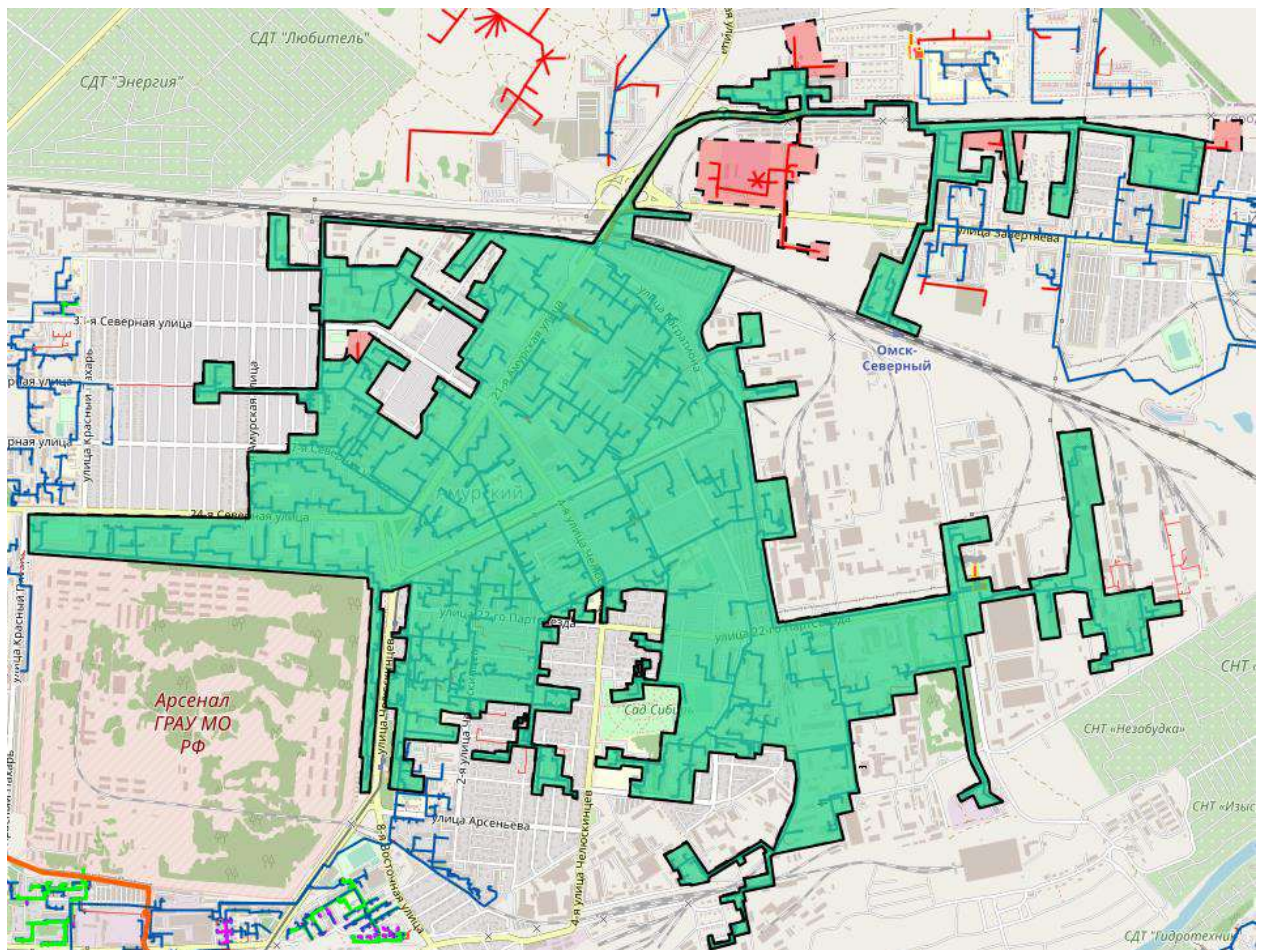


Рисунок 43. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.23

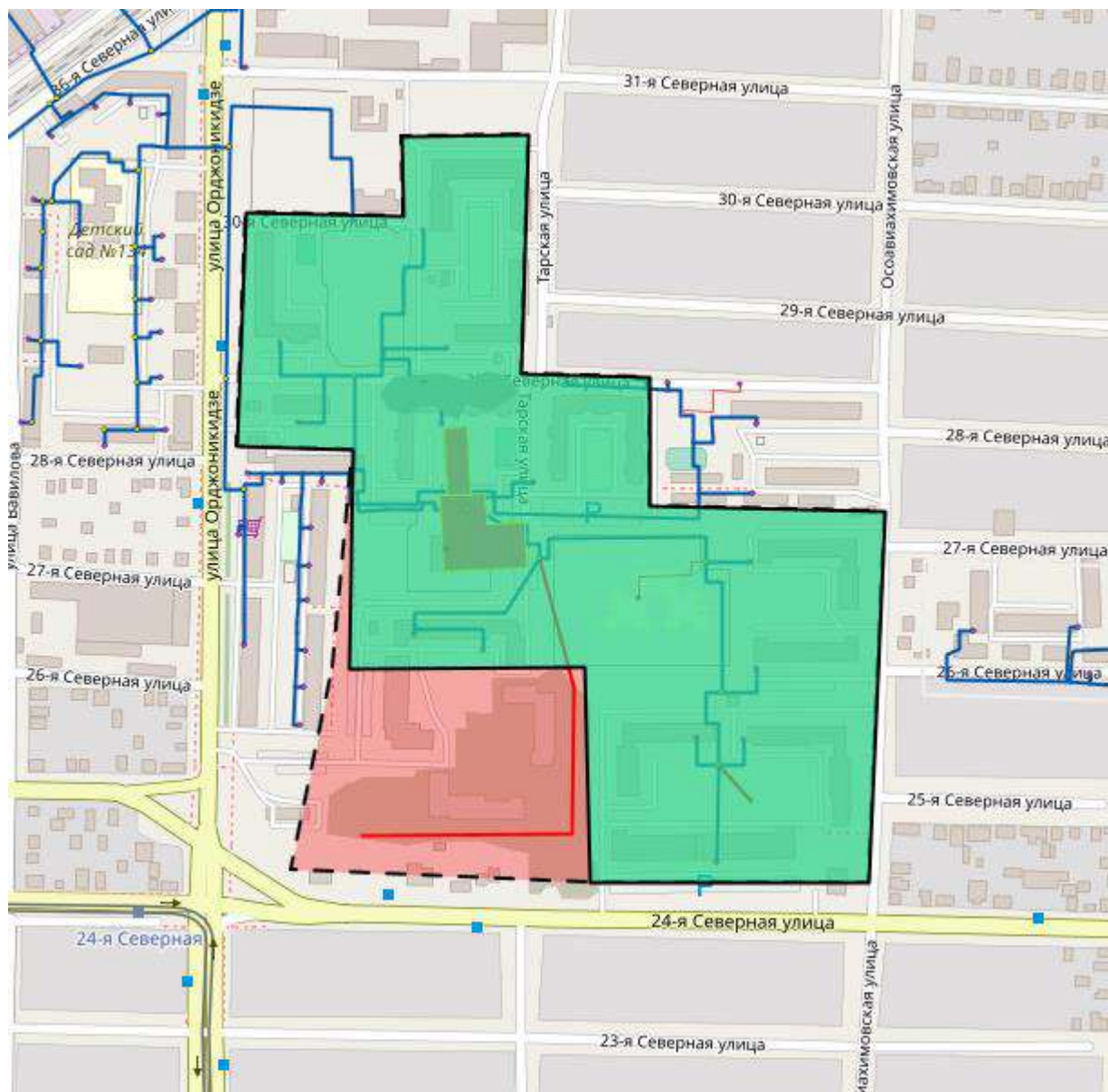


Рисунок 44. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.43



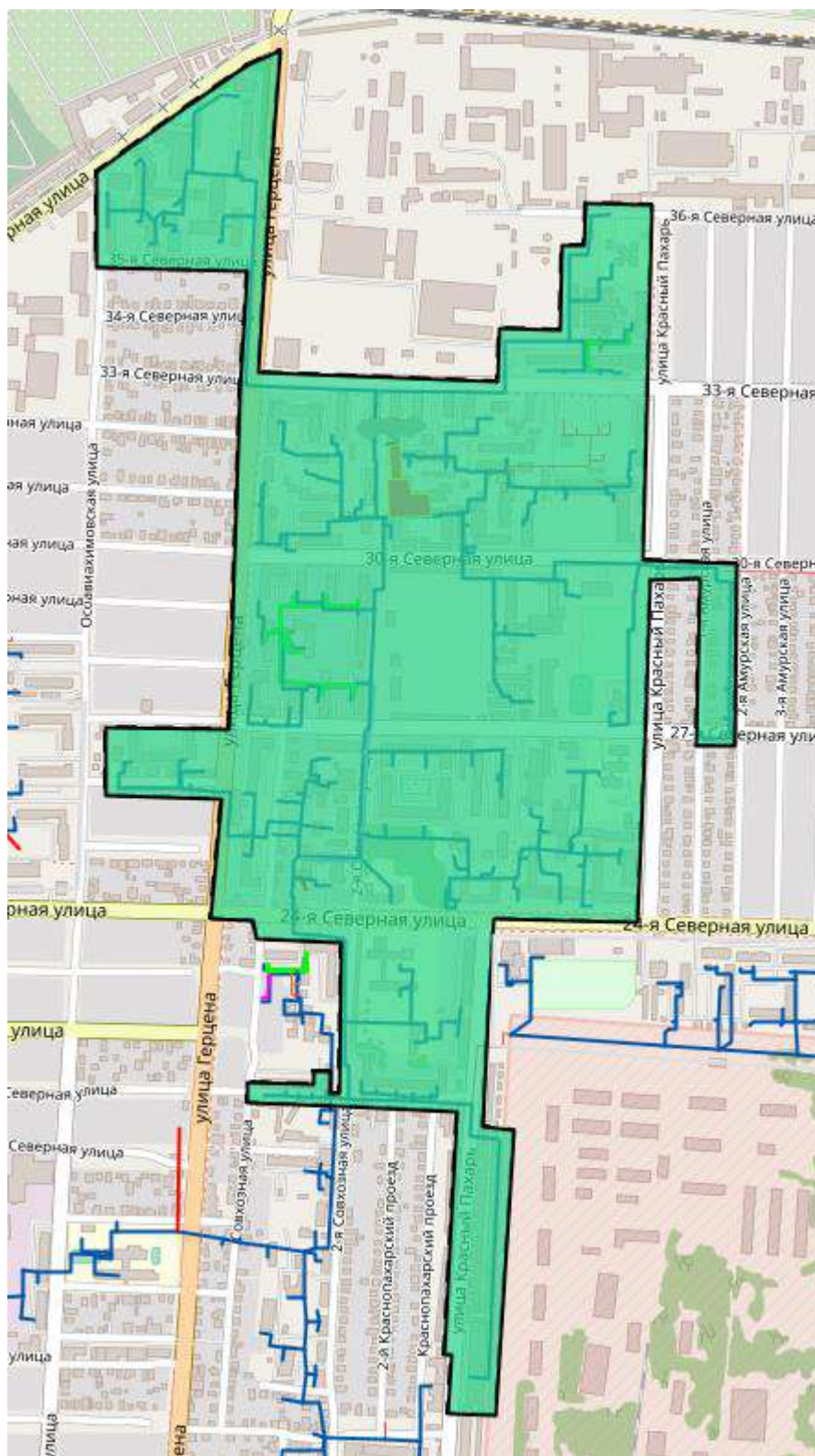


Рисунок 45. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.24



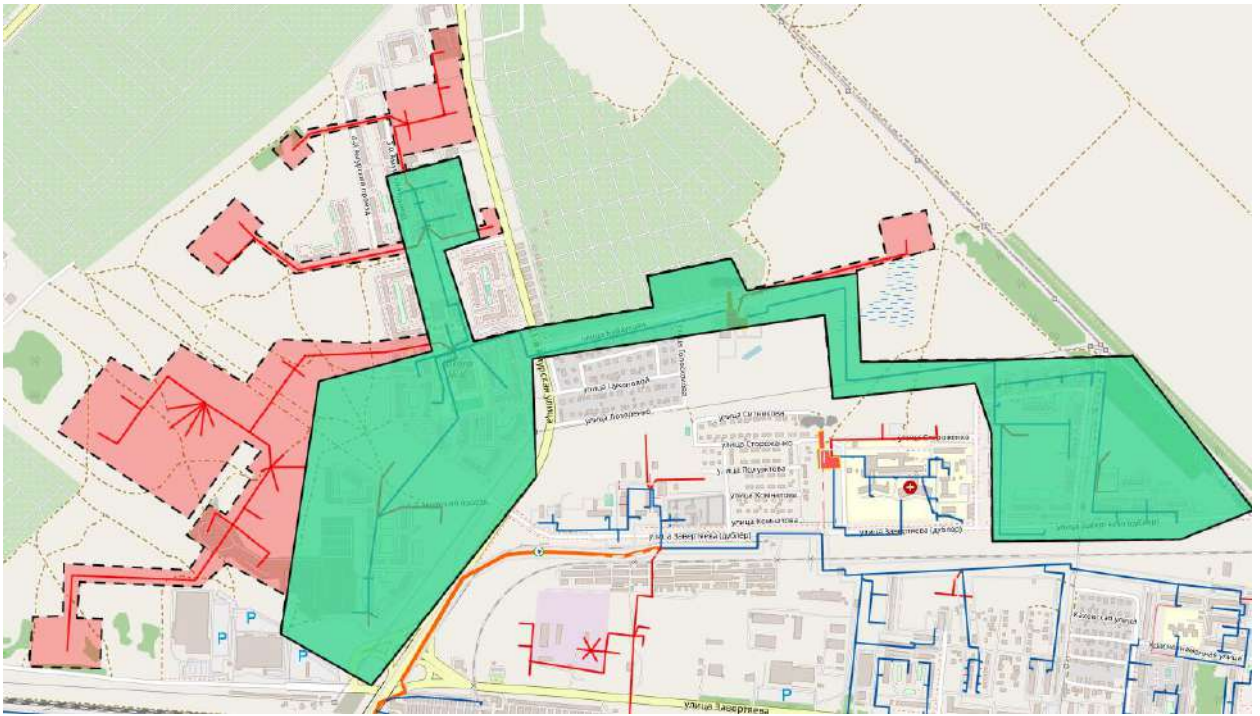


Рисунок 46. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 5.46

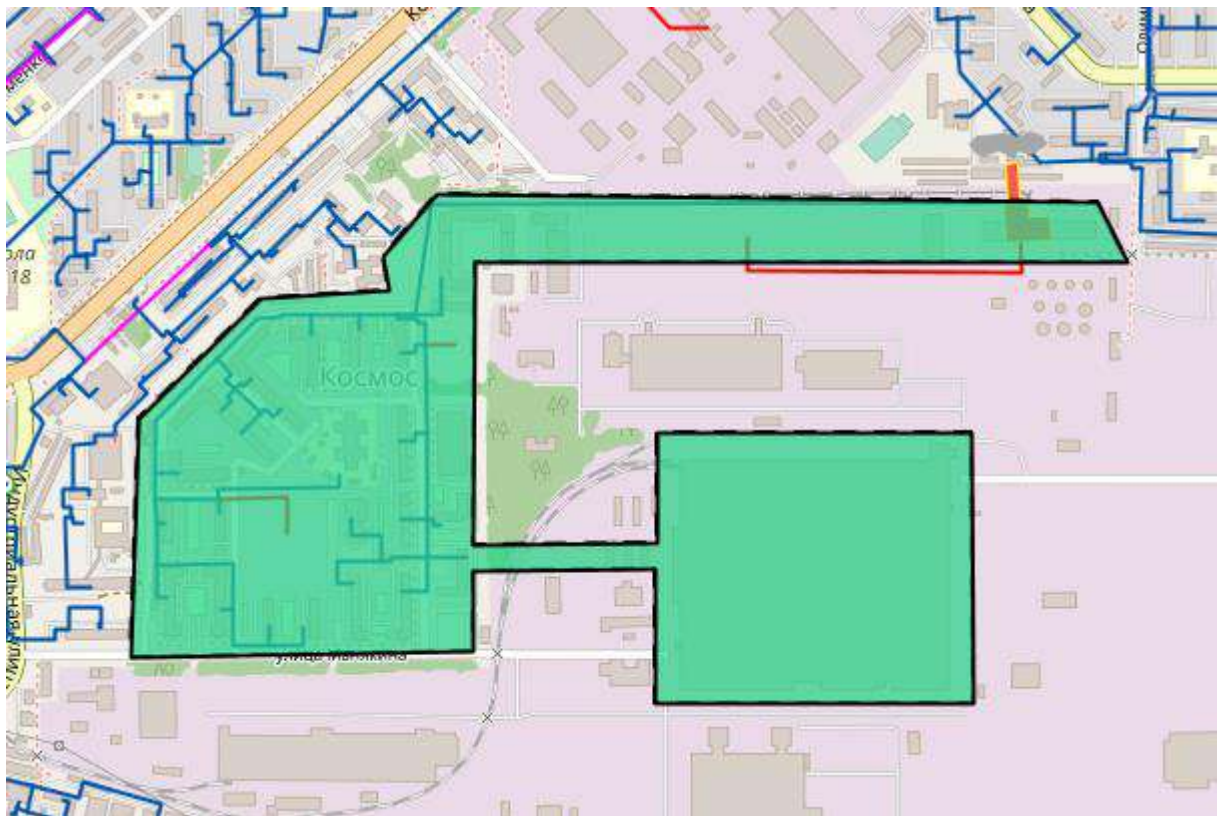


Рисунок 47. Существующие (зелёным) и перспективные (красным) зоны действия котельной 3.05



## 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 48 и обозначены фиолетовым цветом. Зеленым цветом на рисунке 48 обозначены тепловые сети источников централизованного теплоснабжения.

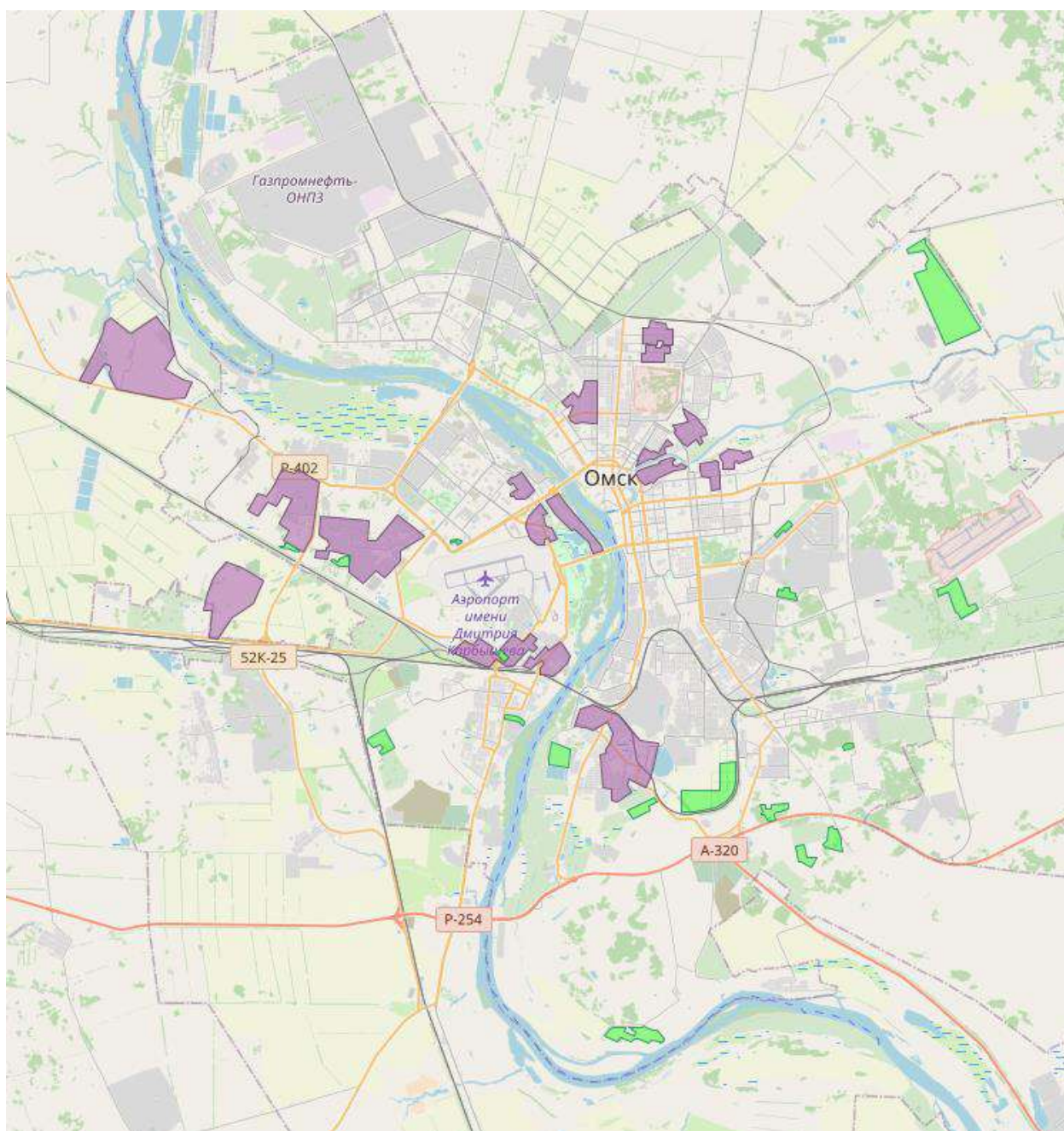


Рисунок 48. Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения г. Омск

### **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 28. 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 29. 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 28. Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки энергии

№ 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	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	36,76	36,75	36,75	36,63	36,49	36,76	36,70	36,68	36,66	36,64	36,61	36,55	36,45	36,38	36,30	36,21	36,11	36,00	35,88	35,75
5.1	Юг	5,27	5,27	5,27	5,25	5,24	5,21	5,21	5,20	5,20	5,20	5,19	5,18	5,17	5,16	5,15	5,13	5,12	5,10	5,09	5,07
5.2	Запад	6,96	6,95	6,95	6,93	6,90	6,88	6,87	6,86	6,86	6,85	6,85	6,84	6,82	6,80	6,79	6,77	6,75	6,73	6,71	6,69
5.3	Восток	9,25	9,24	9,24	9,21	9,18	9,56	9,55	9,54	9,53	9,53	9,52	9,51	9,48	9,46	9,44	9,42	9,39	9,37	9,34	9,30
5.4	Север	6,41	6,40	6,40	6,38	6,36	6,33	6,32	6,32	6,31	6,31	6,29	6,28	6,27	6,25	6,24	6,22	6,20	6,18	6,16	6,16
5.5	5-й луч	8,88	8,88	8,88	8,85	8,82	8,78	8,77	8,76	8,76	8,75	8,74	8,73	8,71	8,69	8,67	8,65	8,62	8,60	8,57	8,54
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	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	773,65	786,85	812,52	828,97	842,24	851,29	857,13	859,93	862,51	865,26	869,68	876,00	881,41	884,94	888,97	893,58	893,60	894,28	894,80	894,80
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	773,65	786,85	812,52	828,97	842,24	852,37	858,21	861,02	863,59	866,34	870,79	877,11	882,52	886,05	890,08	894,69	894,71	895,39	895,91	895,91
8.1.1	отопление и вентиляция	713,25	722,89	739,80	750,75	761,26	767,70	771,35	772,93	774,32	775,86	778,69	782,44	785,38	787,55	789,59	792,08	792,10	792,62	793,02	793,02
8.1.2	горячее водоснабжение	60,41	63,96	72,72	78,21	80,98	84,67	86,86	88,09	89,27	90,49	92,10	94,67	97,14	98,50	100,49	102,61	102,61	102,77	102,89	102,89
1	Юг	110,98	112,87	116,56	118,91	120,82	122,12	122,95	123,36	123,73	124,12	124,76	125,66	126,44	126,94	127,52	128,18	128,19	128,28	128,36	128,36
	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	112,11	112,54	112,85	113,14	113,50	113,50	113,57	113,63	113,63
	горячее водоснабжение	8,67	9,17	10,43	11,22	11,62	12,11	12,43	12,61	12,77	12,95	13,18	13,55	13,90	14,10	14,38	14,69	14,69	14,71	14,73	14,73
2	Запад	146,38	148,88	153,73	156,85	159,36	161,07	162,17	162,71	163,19	163,71	164,55	165,75	166,77	167,44	168,20	169,07	169,08	169,20	169,30	169,30
	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	11,43	12,10	13,76	14,80	15,32	15,98	16,39	16,63	16,85	17,08	17,38	17,87	18,34	18,59	18,97	19,37	19,37	19,40	19,42	19,42
3	Восток	194,58	197,90	204,35	208,49	211,83	215,18	216,65	217,36	218,01	218,70	219,84	221,42	222,79	223,67	224,69	225,85	225,85	226,02	226,15	226,15
	отопление и вентиляция	179,38	181,81	186,06	188,82	191,46	193,73	194,64	195,04	195,39	195,78	196,51	197,45	198,19	198,73	199,25	199,87	199,88	200,01	200,11	200,11
	горячее водоснабжение	15,19	16,09	18,29	19,67	20,37	21,46	22,01	22,32	22,61	22,92	23,33	23,98	24,60	24,94	25,44	25,97	25,98	26,01	26,04	26,04
4	Север	134,81	137,11	141,58	144,44	146,76	148,33	149,35	149,84	150,29	150,77	151,54	152,64	153,58	154,20	154,90	155,70	155,71	155,82	155,91	155,91
	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	10,53	11,14	12,67	13,63	14,11	14,72	15,10	15,31	15,52	15,73	16,01	16,46	16,89	17,12	17,47	17,84	17,84	17,87	17,89	17,89
5	5-й луч	186,91	190,10	196,30	200,27	203,48	205,67	207,08	207,76	208,38	209,04	210,11	211,64	212,94	213,80	214,77	215,88	215,89	216,05	216,18	216,18
	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	191,15	191,28	191,38	191,38
	горячее водоснабжение	14,59	15,45	17,57	18,90	19,56	20,40	20,93	21,23	21,51	21,81	22,20	22,82	23,41	23,74	24,22	24,74	24,74	24,77	24,80	24,80
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	690,64	700,00	710,85	715,70	718,36	721,97	725,13	727,04	728,77	730,64	733,90	738,34	741,97	744,49	747,11	750,18	750,20	750,76	751,18	751,18
9.1.1	отопление и вентиляция	636,71	645,01	654,03	658,05	660,42	663,41	666,18	667,75	669,15	670,69	673,52	677,27	680,21	682,38	684,42	686,91	686,93	687,45	687,85	687,85
9.1.2	горячее водоснабжение	53,92	54,98	56,82	57,65	57,93	58,57	58,95	59,29	59,62	59,95	60,37	61,07	61,76	62,12	62,68	63,27	63,28	63,31	63,33	63,33
1	Юг	99,07	100,41	101,97	102,67	103,05	103,41	103,86	104,14	104,39	104,66	105,12	105,76	106,28	106,64	107,01	107,45	107,46	107,54	107,60	107,60
	отопление и вентиляция	91,34	92,53	93,82	94,40	94,74	95,04	95,44	95,67	95,87	96,09	96,49	97,03	97,45	97,76	98,05	98,41	98,41	98,49	98,54	98,54
	горячее водоснабжение	7,74	7,89	8,15	8,27	8,31	8,37	8,43	8,47	8,52	8,57	8,63	8,73	8,83	8,88	8,96	9,04	9,04	9,05	9,05	9,05

№ 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	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	120,47	122,04	123,75	124,51	124,96	125,36	125,88	126,18	126,44	126,74	127,27	127,98	128,53	128,94	129,33	129,80	129,80	129,90	129,98	129,98
	горячее водоснабжение	10,20	10,40	10,75	10,91	10,96	11,04	11,11	11,18	11,24	11,30	11,38	11,51	11,64	11,71	11,82	11,93	11,93	11,94	11,94	11,94
3	Восток	173,70	176,05	178,78	180,00	180,67	182,39	183,18	183,66	184,10	184,57	185,41	186,52	187,44	188,07	188,73	189,50	189,51	189,65	189,75	189,75
	отопление и вентиляция	160,14	162,22	164,49	165,50	166,10	167,50	168,19	168,59	168,94	169,33	170,05	171,00	171,74	172,28	172,80	173,42	173,43	173,56	173,66	173,66
	горячее водоснабжение	13,56	13,83	14,29	14,50	14,57	14,89	14,99	15,07	15,16	15,24	15,35	15,53	15,70	15,79	15,93	16,08	16,08	16,09	16,10	16,10
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	110,94	112,39	113,96	114,66	115,08	115,44	115,93	116,20	116,45	116,71	117,20	117,86	118,37	118,75	119,10	119,54	119,54	119,63	119,70	119,70
	горячее водоснабжение	9,40	9,58	9,90	10,05	10,09	10,17	10,23	10,29	10,35	10,41	10,48	10,60	10,72	10,78	10,88	10,99	10,99	10,99	11,00	11,00
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	180,98	181,11	181,21	181,21
	отопление и вентиляция	153,83	155,83	158,01	158,98	159,55	160,07	160,74	161,12	161,45	161,83	162,51	163,41	164,12	164,64	165,14	165,74	165,74	165,87	165,97	165,97
	горячее водоснабжение	13,03	13,28	13,73	13,93	14,00	14,10	14,19	14,27	14,35	14,43	14,53	14,70	14,87	14,95	15,09	15,23	15,23	15,24	15,25	15,25
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	288,69	275,49	249,83	233,51	220,36	211,05	205,27	202,49	199,94	197,20	192,80	186,55	181,24	177,78	173,83	169,31	169,39	168,82	168,42	168,55
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	371,70	362,35	351,50	346,77	344,25	340,37	337,27	335,38	333,67	331,82	328,59	324,22	320,68	318,23	315,70	312,71	312,79	312,34	312,04	312,17
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	571,13	578,58	586,67	590,27	592,40	595,08	597,56	598,98	600,23	601,61	604,15	607,51	610,15	612,09	613,93	616,16	616,18	616,64	617,00	617,00
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6110,38	6110,38	6110,38	6110,38	6110,38	6110,38	6110,38	6110,38	6110,38	6110,38	6110,38	6110,38	6110,38	6110,38	6110,38
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,113	0,115	0,117	0,117	0,118	0,118	0,119	0,119	0,119	0,120	0,120	0,121	0,121	0,122	0,122	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
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	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
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	12,48	12,48	12,43	12,43	12,43	12,43	12,42	12,41	12,40	12,39	12,38	12,37	12,36	12,34	12,32	12,30	12,28	12,26	12,23	12,21
5.1	Юбилейный	4,71	4,71	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,68	4,68	4,68	4,67	4,67	4,66	4,66	4,65	4,64	4,64	4,63	4,62	4,61
5.2	ОРНУ	0,90	0,90	0,90	0,90	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	0,89	0,88
5.3	ОНПЗ	6,87	6,87	6,84	6,84	6,84	6,84	6,83	6,83	6,82	6,82	6,81	6,81	6,80	6,79	6,78	6,77	6,76	6,74	6,73	6,72
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	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
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	265,55	266,56	269,69	269,81	270,50	270,94	270,94	271,20	271,20	271,20	271,83	272,24	272,40	272,40	272,97	273,55	274,22	274,22	274,27	275,52
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	265,55	266,56	269,69	269,81	270,50	270,94	270,94	271,20	271,20	271,20	271,83	272,24	272,40	272,40	272,97	273,55	274,22	274,22	274,27	275,52
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	66,02	66,33	67,53	67,55	67,55	67,55	67,55	67,61	67,61	67,61	67,76	67,85	67,89	67,89	68,02	68,15	68,31	68,31	68,32	68,61
1	Юбилейный	100,22	100,61	101,79	101,83	102,09	102,26	102,26	102,36	102,36	102,36	102,59	102,75	102,81	102,81	103,02	103,24	103,50	103,50	103,52	103,99
	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	24,92	25,03	25,49	25,50	25,50	25,50	25,50	25,52	25,52	25,52	25,57	25,61	25,62	25,62	25,67	25,72	25,78	25,78	25,79	25,90



№ 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	ОРНУ	19,23	19,30	19,53	19,54	19,59	19,62	19,62	19,64	19,64	19,64	19,69	19,72	19,73	19,73	19,77	19,81	19,86	19,86	19,86	19,95
	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	4,78	4,80	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,90	4,90	4,90	4,91	4,91	4,92	4,92	4,93	4,94	4,95	4,95	4,95	4,97
3	ОНПЗ	146,09	146,65	148,37	148,44	148,82	149,06	149,06	149,21	149,21	149,21	149,55	149,78	149,86	149,86	150,18	150,49	150,87	150,87	150,90	151,58
	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	36,32	36,49	37,15	37,16	37,16	37,16	37,16	37,20	37,20	37,20	37,28	37,33	37,35	37,35	37,42	37,50	37,58	37,58	37,59	37,75
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), 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	96,74	97,43	98,41	98,51	99,19	99,64	99,64	99,84	99,84	99,84	100,32	100,64	100,76	100,76	101,20	101,64	102,16	102,16	102,20	103,16
9.1.2	горячее водоснабжение	32,01	32,06	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,11	32,11	32,11	32,14	32,16	32,17	32,17	32,20	32,22	32,25	32,25	32,26	32,31
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	36,51	36,77	37,14	37,18	37,44	37,61	37,61	37,68	37,68	37,68	37,86	37,98	38,03	38,03	38,19	38,36	38,56	38,56	38,57	38,93
	горячее водоснабжение	12,08	12,10	12,11	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,13	12,14	12,14	12,14	12,15	12,16	12,17	12,17	12,17	12,20
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	7,01	7,06	7,13	7,13	7,18	7,22	7,22	7,23	7,23	7,23	7,27	7,29	7,30	7,30	7,33	7,36	7,40	7,40	7,40	7,47
	горячее водоснабжение	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,34	2,34	2,34	2,34
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	53,22	53,60	54,14	54,20	54,57	54,82	54,82	54,93	54,93	54,93	55,19	55,37	55,43	55,43	55,68	55,92	56,20	56,20	56,23	56,75
	горячее водоснабжение	17,61	17,64	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,67	17,67	17,67	17,68	17,69	17,70	17,70	17,71	17,73	17,75	17,75	17,75	17,78
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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)	563,36	562,34	559,27	559,15	558,46	558,02	558,02	557,77	557,78	557,79	557,18	556,77	556,63	556,65	556,09	555,54	554,88	554,91	554,88	553,66
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	700,16	699,42	698,45	698,35	697,66	697,22	697,23	697,02	697,03	697,04	696,54	696,22	696,10	696,12	695,67	695,22	694,69	694,72	694,70	693,71
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	86,77	87,39	88,28	88,36	88,98	89,38	89,38	89,55	89,55	89,55	89,99	90,27	90,38	90,38	90,77	91,17	91,64	91,64	91,67	92,53
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75
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)	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
1.1.2	теплофикационных 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
1.2	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	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
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	71,08	70,80	70,17	69,66	69,50	69,41	69,34	69,21	69,14	69,04	68,95	68,76	68,62	68,45	68,28	68,08	67,87	67,63	67,38
5.1	Восток	11,10	11,02	11,21	11,12	15,28	15,26	15,24	15,23	15,21	15,20	15,19	15,17	15,14	15,10	15,06	15,01	14,96	14,90	14,83	14,76
5.2	Запад	14,17	14,07	14,01	13,88	13,78	13,75	13,73	13,72	13,69	13,68	13,66	13,64	13,61	13,58	13,55	13,51	13,47	13,43	13,38	13,33
5.3	Юг	9,52	9,45	9,41	9,33	9,26	9,24	9,23	9,22	9,20	9,19	9,18	9,17	9,14	9,12	9,10	9,08	9,05	9,02	8,99	8,96
5.4	Север	10,79	10,71	10,67	10,57	10,50	10,47	10,46	10,45	10,43	10,42	10,40	10,39	10,36	10,34	10,32	10,29	10,26	10,23	10,19	10,15
5.5	Релеро	10,12	10,04	10,00	9,91	9,84	9,82	9,81	9,80	9,78	9,77	9,76	9,74	9,72	9,70	9,67	9,65	9,62	9,59	9,56	9,52



№ 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	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	3,13	3,25	3,28	3,29	3,31	3,34	3,35	3,36	3,38	3,40	3,42	3,43	3,43	3,44	3,45	3,46	3,50	3,54	3,59	3,64
	горячее водоснабжение	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,48	0,48	0,48	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,51	0,52	0,54	0,55
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	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	366,96	335,52	325,95	323,00	317,67	310,17	305,76	302,60	295,59	289,77	283,42	281,94	280,07	278,12	275,24	271,16	259,26	246,44	230,59	215,47
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	700,66	669,22	658,25	655,30	532,25	524,75	520,35	517,18	510,17	504,35	498,00	494,26	490,14	487,99	479,84	475,60	463,50	450,67	434,82	419,71
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	729,72	757,55	766,63	769,41	870,10	875,78	879,21	881,58	886,81	890,98	895,52	897,70	900,25	901,99	906,83	910,05	918,79	928,20	939,73	950,60
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	11375,35	11375,35	11459,71	11459,71	11673,14	11673,14	11673,14	11673,14	11673,14	11673,14	11673,14	11673,14	11673,14	11673,14	11673,14	11673,14	11673,14	11673,14	11673,14	11673,14
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,08	0,08	0,085	0,085	0,094	0,095	0,096	0,096	0,096	0,097	0,097	0,098	0,098	0,098	0,099	0,099	0,101	0,102	0,103	0,104
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	35,04	35,04	35,04	34,79	34,77	34,76	34,55	34,36	34,34	34,33	34,31	34,29	34,20	34,11	34,01	33,90	33,78	33,65	33,50
5.1	Северо-Западный	20,66	20,56	20,56	20,56	20,41	20,40	20,40	20,27	20,16	20,15	20,14	20,13	20,12	20,07	20,01	19,96	19,89	19,82	19,74	19,66
5.2	Северо-Восточный	7,89	7,85	7,85	7,85	7,80	7,79	7,79	7,74	7,70	7,70	7,69	7,69	7,68	7,66	7,64	7,62	7,60	7,57	7,54	7,51
5.3	Луч ТПК	6,38	6,35	6,35	6,35	6,31	6,30	6,30	6,26	6,23	6,23	6,22	6,22	6,22	6,20	6,18	6,17	6,15	6,12	6,10	6,07
5.4	Жилой поселок	0,28	0,28	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
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	262,25	264,37	265,40	266,09	267,19	269,18	275,41	280,48	284,87	286,14	288,68	290,19	290,45	293,11	296,22	296,48	301,49	306,58	311,94	316,86
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	262,25	264,37	265,40	266,09	267,19	269,18	275,41	280,48	284,87	286,14	288,68	290,19	290,45	293,11	296,22	296,48	301,49	306,58	311,94	316,86
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	14,59	14,79	14,88	15,03	15,24	15,62	16,81	17,89	18,74	19,00	19,52	19,82	19,83	20,40	20,81	20,82	21,84	22,86	23,89	24,90
1	Северо-Западный	153,87	155,11	155,72	156,12	156,77	157,94	161,59	164,56	167,14	167,89	169,38	170,27	170,42	171,98	173,80	173,95	176,89	179,88	183,02	185,91
	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	8,56	8,68	8,73	8,82	8,94	9,16	9,86	10,49	11,00	11,15	11,45	11,63	11,63	11,97	12,21	12,22	12,81	13,41	14,02	14,61
2	Северо-Восточный	58,76	59,24	59,47	59,62	59,87	60,31	61,71	62,85	63,83	64,11	64,68	65,02	65,08	65,68	66,37	66,43	67,55	68,70	69,89	71,00
	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	3,27	3,31	3,34	3,37	3,41	3,50	3,77	4,01	4,20	4,26	4,37	4,44	4,44	4,57	4,66	4,66	4,89	5,12	5,35	5,58
3	Луч ТПК	47,54	47,93	48,11	48,24	48,44	48,80	49,93	50,85	51,64	51,87	52,33	52,61	52,65	53,14	53,70	53,75	54,65	55,58	56,55	57,44
	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	2,64	2,68	2,70	2,72	2,76	2,83	3,05	3,24	3,40	3,44	3,54	3,59	3,59	3,70	3,77	3,77	3,96	4,14	4,33	4,51
4	Жилой поселок	2,08	2,09	2,10	2,11	2,12	2,13	2,18	2,22	2,26	2,27	2,29	2,30	2,30	2,32	2,35	2,35	2,39	2,43	2,47	2,51
	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

№ 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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,14	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,17	0,18	0,19	0,20	
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), 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	206,98	208,88	209,83	210,37	211,26	212,87	217,91	221,90	225,44	226,44	228,47	229,69	229,93	232,02	234,73	234,97	238,96	243,04	247,36	251,27
9.1.2	горячее водоснабжение	12,19	12,40	12,49	12,63	12,84	13,22	14,41	15,49	16,35	16,61	17,12	17,42	17,43	18,00	18,41	18,42	19,44	20,46	21,50	22,51
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	121,44	122,56	123,11	123,43	123,96	124,90	127,86	130,20	132,27	132,86	134,05	134,77	134,91	136,14	137,72	137,86	140,21	142,60	145,13	147,43
	горячее водоснабжение	7,15	7,27	7,33	7,41	7,54	7,76	8,46	9,09	9,59	9,74	10,04	10,22	10,23	10,56	10,80	10,81	11,41	12,00	12,61	13,21
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	46,38	46,80	47,02	47,14	47,34	47,70	48,83	49,72	50,51	50,74	51,19	51,47	51,52	51,99	52,59	52,65	53,54	54,46	55,42	56,30
	горячее водоснабжение	2,73	2,78	2,80	2,83	2,88	2,96	3,23	3,47	3,66	3,72	3,84	3,90	3,91	4,03	4,12	4,13	4,36	4,58	4,82	5,04
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	37,52	37,87	38,04	38,14	38,30	38,59	39,50	40,23	40,87	41,05	41,42	41,64	41,68	42,06	42,55	42,60	43,32	44,06	44,84	45,55
	горячее водоснабжение	2,21	2,25	2,26	2,29	2,33	2,40	2,61	2,81	2,96	3,01	3,10	3,16	3,16	3,26	3,34	3,34	3,52	3,71	3,90	4,08
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	1,64	1,65	1,66	1,67	1,67	1,69	1,73	1,76	1,78	1,79	1,81	1,82	1,82	1,84	1,86	1,86	1,89	1,92	1,96	1,99
	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,12	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,16	0,17	0,18
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)	64,11	62,17	61,14	60,45	59,59	57,63	51,41	46,55	42,35	41,10	38,58	37,08	36,84	34,27	31,25	31,09	26,19	21,22	16,00	11,22
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	107,19	105,26	104,22	103,53	102,68	100,71	94,49	89,64	85,44	84,19	81,66	80,16	79,93	77,35	74,33	74,18	69,28	64,30	59,08	54,30
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	185,66	187,37	188,22	188,70	189,50	190,95	195,47	199,05	202,22	203,12	204,94	206,03	206,25	208,13	210,55	210,76	214,35	218,01	221,88	225,39
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,09	0,09	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	0,11	0,11	0,11	0,11
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																					
Мини-ТЭЦ																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13
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	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
1.4	Паровые котлы	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20
1.5	ГПУ	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
2	Располагаемая тепловая мощность станции	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13
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:	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67
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	147,62	148,04	147,97	147,97	147,87	147,87	147,87	148,00	148,00	148,21	148,49	152,29	156,10	160,11	164,00	167,81	168,29	168,42	168,51	168,55

№ 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
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	147,62	148,04	147,97	147,97	147,87	147,87	147,87	148,00	148,00	148,21	148,49	152,29	156,10	160,11	164,00	167,81	168,29	168,42	168,51	168,55
8.1.1	отопление и вентиляция	143,14	143,50	143,43	143,43	143,34	143,34	143,34	143,46	143,46	143,66	143,92	146,88	149,85	153,01	156,06	159,02	159,48	159,60	159,68	159,72
8.1.2	горячее водоснабжение	4,48	4,54	4,54	4,54	4,53	4,53	4,53	4,54	4,54	4,55	4,57	5,41	6,25	7,10	7,95	8,79	8,81	8,82	8,83	8,83
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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)	64,56	64,14	64,21	64,21	64,31	64,31	64,31	64,18	64,18	63,97	63,69	59,89	56,08	52,07	48,18	44,37	43,89	43,76	43,67	43,63
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	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	128,40	128,72	128,66	128,66	128,57	128,57	128,57	128,68	128,68	128,86	129,09	131,75	134,41	137,25	139,98	142,64	143,05	143,16	143,23	143,27
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91
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	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
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	2,33	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	2,33	2,33	2,33	2,33
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 потребителей, 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 (потребителей), 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



№ 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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38
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 29. 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
Котельные																					
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																					
КРК																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	525,00	525,00	525,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	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	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	45,97	45,97	45,31	45,00	44,92	44,87	44,85	44,80	44,74	44,69	44,62	44,55	44,47	44,37	44,27	44,16	44,03	43,90	43,75
5	Потери в паропроводах	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	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, в том числе:	511,67	521,20	531,00	546,96	587,63	607,19	630,07	651,05	668,16	683,52	697,86	698,55	699,71	699,89	700,07	700,26	702,01	703,94	707,16	709,05
6.1	в горячей воде	511,67	521,20	531,00	546,96	587,63	607,19	630,07	651,05	668,16	683,52	697,86	698,55	699,71	699,89	700,07	700,26	702,01	703,94	707,16	709,05
6.1.1	отопление	345,77	349,57	353,31	359,29	376,50	383,62	391,98	399,20	405,00	410,31	415,18	415,48	415,98	416,06	416,14	416,22	416,98	417,82	419,22	420,04
6.1.2	вентиляция	69,40	73,20	76,94	82,92	100,13	107,24	115,61	122,83	128,63	133,94	138,81	139,11	139,61	139,69	139,77	139,85	140,61	141,45	142,85	143,67
6.1.3	горячее водоснабжение	96,49	98,44	100,74	104,74	111,00	116,33	122,48	129,02	134,53	139,27	143,88	143,97	144,12	144,14	144,16	144,19	144,42	144,67	145,09	145,34
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 (потребителей), в том числе:	339,38	270,19	272,36	277,52	289,22	297,28	307,25	316,31	323,68	330,32	336,50	336,82	337,35	337,43	337,52	337,60	338,41	339,30	340,78	341,65
7.1	в горячей воде, в том числе:	339,38	270,19	272,36	277,52	289,22	297,28	307,25	316,31	323,68	330,32	336,50	336,82	337,35	337,43	337,52	337,60	338,41	339,30	340,78	341,65
7.1.1	отопление	229,35	232,73	234,48	238,74	248,33	254,91	263,18	270,39	276,19	281,51	286,37	286,67	287,17	287,25	287,33	287,41	288,17	289,01	290,41	291,23
7.1.2	вентиляция	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11
7.1.3	горячее водоснабжение	5,87	6,35	6,77	7,68	9,78	11,26	12,96	14,81	16,37	17,71	19,02	19,03	19,06	19,07	19,07	19,08	19,12	19,17	19,26	19,31
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)	-47,82	-57,27	-67,07	37,64	-2,73	-22,20	-45,04	-66,00	-83,06	-98,36	-112,65	-113,27	-114,35	-114,45	-114,54	-114,62	-116,26	-118,07	-121,15	-122,89
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	124,47	193,74	191,58	307,07	295,68	287,70	277,78	268,74	261,42	254,84	248,72	248,47	248,00	248,01	248,01	248,03	247,34	246,57	245,23	244,51
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	410,00	410,00	410,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	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	205,73	208,76	210,33	214,15	222,76	228,66	236,07	242,54	247,75	252,51	256,88	257,15	257,60	257,67	257,74	257,81	258,49	259,25	260,50	261,24
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,09	0,07	0,07	0,07	0,08	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

ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"

№ 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 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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	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, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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	0,29	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
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	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72
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	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72
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	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,63	2,62	2,61	2,60	2,59	2,58	2,57
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, в том числе:	31,44	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,58	31,58	31,58	31,58	31,58	31,58	36,82	39,01	43,56	45,97	53,18	60,40	64,73	66,80
6.1	в горячей воде	31,44	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,58	31,58	31,58	31,58	31,58	31,58	36,82	39,01	43,56	45,97	53,18	60,40	64,73	66,80
6.1.1	отопление	27,19	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,30	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
6.1.2	вентиляция	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
6.1.3	горячее водоснабжение	2,40	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,43	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
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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	18,29	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,15	18,15	18,35	18,35	18,35	13,12	10,92	6,37	3,98	-3,23	-10,44	-14,75	-16,81	-18,87
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	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	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,04	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	28,51	29,49	31,55	32,64	35,89	39,17	41,12	42,05	42,98
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40
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	0,11	0,11	0,13	0,13	0,16	0,18	0,19	0,20	0,20
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	6,48	6,42	6,33	6,33	6,33	6,32	6,28	6,28	6,28	6,12	6,12	6,12	6,09	6,07	6,04	6,01	5,98	5,94	5,90
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, в том числе:	33,09	33,77	34,64	34,64	34,64	34,64	34,94	35,05	35,36	35,36	35,36	35,36	35,36	36,24	38,35	38,40	38,40	42,51	42,51	42,61
6.1	в горячей воде	33,09	33,77	34,64	34,64	34,64	34,64	34,94	35,05	35,36	35,36	35,36	35,36	35,36	36,24	38,35	38,40	38,40	42,51	42,51	42,61
6.1.1	отопление	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	вентиляция	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	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	15,11	14,52	13,71	13,80	13,80	13,80	13,51	13,44	13,13	13,13	13,29	13,29	13,29	12,43	10,35	10,33	10,36	6,29	6,32	6,26
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	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	27,70	28,12	28,78	28,78	28,78	28,78	28,99	29,06	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,89	30,85	30,89	30,89	32,75	32,75	32,82
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37
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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09
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	2,28	2,28	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,26	2,26	2,25	2,24	2,23	2,22
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, в том числе:	31,33	31,33	31,33	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
6.1	в горячей воде	31,33	31,33	31,33	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
6.1.1	отопление	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

№ 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	вентиляция	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	14,28	14,28	14,28	14,16	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,15	14,15	14,16	14,17	14,17	14,17	14,18
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	25,86	25,86	25,86	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,97	25,97	25,97	25,97	25,97	25,97	25,97
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37
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 1.27																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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, в том числе:	16,26	16,26	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56
6.1	в горячей воде	16,26	16,26	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56
6.1.1	отопление	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	вентиляция	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	0,41	0,41	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
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	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	13,39	13,39	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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
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

№ 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	0,01	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	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, 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	
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	
6.1.1	отопление	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	
6.1.2	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	
6.1.3	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	
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 (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	2,16	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	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,10	1,10	1,10	1,09	1,09	
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	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	10,30	10,30	10,30	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	
6.1	в горячей воде	10,30	10,30	10,30	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	
6.1.1	отопление	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	
6.1.2	вентиляция	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	
6.1.3	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	
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 (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	5,00	5,00	5,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,88	3,88	3,88	3,89	3,89	
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	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	



№ 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	8,77	8,77	8,77	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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	0,10	
Котельная 2.02																					
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	
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	
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	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,82	0,81	0,81	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80	0,79	0,79	
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	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	13,57	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	14,04	14,04	14,14	14,14	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	
6.1	в горячей воде	13,57	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	14,04	14,04	14,14	14,14	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	
6.1.1	отопление	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	
6.1.2	вентиляция	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	
6.1.3	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	
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 (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	15,88	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,41	15,41	15,47	15,49	15,23	15,23	15,23	15,23	15,24	15,24	15,24	15,25	
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	
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	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,60	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,89	10,89	10,96	10,96	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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	
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	
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	
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	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	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	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	
6.1	в горячей воде	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	
6.1.1	отопление	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	вентиляция	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	
6.1.3	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	
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	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,71	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	
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	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	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	
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	
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	
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	
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	
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	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	1,40	1,40	1,40	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	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	15,49	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,35	16,35	16,35	
6.1	в горячей воде	14,77	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,64	15,64	15,64	
6.1.1	отопление	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	
6.1.2	вентиляция	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	
6.1.3	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	
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	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	10,46	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,61	9,61	9,61	
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	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	10,95	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,42	11,42	11,42	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
Котельная 2.05																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,93	1,93	1,93	1,93	1,92	1,92	1,91	1,91	1,90	1,89	
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	

№ 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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	33,37	33,37	33,37	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58
6.1	в горячей воде	33,37	33,37	33,37	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58
6.1.1	отопление	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	вентиляция	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	26,98	26,98	26,98	26,76	26,76	26,76	26,76	26,76	26,76	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,79	26,80	26,80	26,81	26,82	26,82
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	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,08	27,08	27,08	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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
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, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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

№ 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	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	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
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	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09
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, 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
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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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	0,06	0,06	0,06	0,06	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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	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
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
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	0,04	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
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, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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	0,12	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
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	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
4	Потери в тепловых сетях 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
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



№ 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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	6,42	7,01	7,01	7,01	8,99	11,71	11,71	11,71	11,71	15,62	17,81	17,81	17,81	19,37	19,78	20,25	20,46	20,62	20,88	20,88
6.1	в горячей воде	6,42	7,01	7,01	7,01	8,99	11,71	11,71	11,71	11,71	15,62	17,81	17,81	17,81	19,37	19,78	20,25	20,46	20,62	20,88	20,88
6.1.1	отопление	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	вентиляция	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	3,64	3,05	3,05	3,05	1,07	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-5,56	-7,75	-7,75	-7,75	-9,31	-9,72	-10,19	-10,40	-10,56	-10,82	-10,82
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	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,35	5,68	5,68	5,68	6,65	7,98	7,98	7,98	7,98	9,74	10,73	10,73	10,73	11,81	12,09	12,42	12,56	12,67	12,85	12,85
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,13	0,14	0,14	0,14	0,18	0,23	0,23	0,23	0,23	0,31	0,35	0,35	0,35	0,38	0,39	0,40	0,40	0,40	0,41	0,41
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, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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

№ 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	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	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
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	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
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	0,36	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
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, в том числе:	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,59
6.1	в горячей воде	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,59
6.1.1	отопление	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	16,62	16,72
6.1.2	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
6.1.3	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
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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	9,10	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	9,11	8,98
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	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,17
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	167,45	167,45
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	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,71	1,71	1,70	1,70	1,70	1,69	1,68
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, в том числе:	12,56	12,56	12,56	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,12	13,12
6.1	в горячей воде	12,56	12,56	12,56	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,12	13,12
6.1.1	отопление	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	12,19	12,23	12,23
6.1.2	вентиляция	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
6.1.3	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	0,85	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	11,75	11,75	11,75	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,25	11,25	11,26	11,21	11,21	11,22
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	10,61	10,61	10,61	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,99	10,99	10,99
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98
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	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
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, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,10	9,10	9,10	9,11	9,11	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06
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	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55
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	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20
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	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,92	0,92	0,91	0,91	0,90	0,90
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

№ 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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	50,10	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	51,03	51,19	51,29	51,29	51,29	51,32	51,32	51,32	51,32	51,32
6.1	в горячей воде	50,10	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	51,03	51,19	51,29	51,29	51,29	51,32	51,32	51,32	51,32	51,32
6.1.1	отопление	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	вентиляция	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	51,12	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,19	50,03	49,93	49,93	49,94	49,91	49,92	49,92	49,93	49,93
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	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	42,03	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,57	42,68	42,75	42,75	42,75	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,21	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 5.02																					
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	7,74	7,74	7,74	7,74
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	7,74	7,74	7,74	7,74
3	Затраты тепла на собственные нужды станции 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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,36	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	0,30	0,30
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, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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	3,10	3,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
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

№ 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	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	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,13	0,13	0,13	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	
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	
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	
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	
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	
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	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, 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	
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	
6.1.1	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	
6.1.3	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	
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	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	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	
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	
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	
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	
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	
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	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	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	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,10	2,08	2,07	2,06	2,04	2,02	
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	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	23,02	23,02	23,02	24,23	24,23	26,29	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	
6.1	в горячей воде	23,02	23,02	23,02	24,23	24,23	26,29	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	
6.1.1	отопление	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	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	
6.1.2	вентиляция	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	
6.1.3	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	13,21	13,21	13,21	12,00	12,00	9,94	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,47	9,48	9,50	9,51	9,53	9,55	9,56
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	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	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	17,98	17,98	17,98	18,61	18,61	20,20	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18
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
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	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	0,67	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	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,70	0,70	0,69	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68
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, в том числе:	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,90	15,90	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01
6.1	в горячей воде	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,86	15,86	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96
6.1.1	отопление	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	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39
6.1.2	вентиляция	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
6.1.3	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	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,19	-0,17	-0,28	-0,27	-0,27	-0,27	-0,26	-0,26	-0,26
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	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	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	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,36	12,36	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43
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	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96
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	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	0,37	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
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

№ 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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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	4,84	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,82	4,82	4,83
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
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	92,83	92,83	92,83
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
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	0,33	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	0,32	0,32	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, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
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	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

№ 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	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		
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		
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		
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	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		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30		
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		
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, 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		
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		
6.1.1	отопление	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	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		
6.1.3	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		
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 (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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		
7.1.3	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)	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80		
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		
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		
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		
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		
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		
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	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"																
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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																	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,47	4,33	4,33	4,27																	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00																	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	134,50	134,50	134,50	134,50																	
6.1	в горячей воде	117,71	117,71	117,71	117,71																	
6.1.1	отопление	64,15	64,15	64,15	64,15																	
6.1.2	вентиляция	43,36	43,36	43,36	43,36																	
6.1.3	горячее водоснабжение	10,20	10,20	10,20	10,20																	
6.2	в паре	16,79	16,79	16,79	16,79																	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д																	
7.1	в горячей воде, в том числе:	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
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д																
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д																
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д																
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д																
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	204,10	204,24	204,24	204,30																
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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																
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	96,44	96,44	96,44	96,44																
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	213,42	213,42	213,42	213,42																
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,63	0,63	0,63	0,63																
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	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
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, в том числе:	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,38	68,16	68,16	68,16	68,16	68,16	68,16	68,16	68,16	68,16	68,31	68,31
6.1	в горячей воде	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,59	51,37	51,37	51,37	51,37	51,37	51,37	51,37	51,37	51,37	51,52	51,52
6.1.1	отопление	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	24,15	24,27	24,27
6.1.2	вентиляция	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42
6.1.3	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	3,80	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	226,23	226,23	226,23	226,23	226,23	226,23	226,23	226,23	226,07	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,14	225,14	225,14
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	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	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,13	42,67	42,67	42,67	42,67	42,67	42,67	42,67	42,67	42,78	42,78	42,78
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
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

№ 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	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,78	1,77	1,76	1,75	1,73	1,72	1,70	
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	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	116,78	116,78	117,66	117,66	117,66	117,66	117,66	118,44	118,57	118,68	118,68	118,68	120,70	122,71	122,71	124,73	124,73	124,84	124,84	
6.1	в горячей воде	35,82	35,82	36,70	36,70	36,70	36,70	36,70	37,48	37,61	37,72	37,72	37,72	39,74	41,75	41,75	43,77	43,77	43,88	43,88	
6.1.1	отопление	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	
6.1.2	вентиляция	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	
6.1.3	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	
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	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	65,07	65,07	64,19	64,19	64,19	64,19	64,19	63,40	63,27	63,17	63,17	63,17	61,15	59,14	59,15	57,14	57,16	57,07	57,08	
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	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	27,12	27,12	27,61	27,61	27,61	27,61	27,61	28,15	28,24	28,31	28,31	28,31	29,22	30,13	30,13	31,04	31,04	31,11	31,11	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	
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	
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	
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	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,04	6,04	5,94	5,71	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,63	5,61	5,60	5,59	5,57	5,55	
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	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	120,83	121,57	121,57	121,75	121,75	121,75	121,93	122,08	122,19	122,19	122,39	122,39	122,39	122,39	122,52	122,52	122,68	122,89	122,89	
6.1	в горячей воде	120,83	121,57	121,57	121,75	121,75	121,75	121,93	122,08	122,19	122,19	122,39	122,39	122,39	122,39	122,52	122,52	122,68	122,89	122,89	
6.1.1	отопление	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	
6.1.2	вентиляция	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	
6.1.3	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	
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 (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	119,65	118,91	119,01	119,06	119,14	119,14	118,96	118,80	118,70	118,70	118,49	118,49	118,49	118,50	118,38	118,40	118,25	118,06	118,08	
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	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	

№ 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	93,79	94,20	94,20	94,33	94,33	94,33	94,46	94,56	94,64	94,64	94,78	94,78	94,78	94,78	94,87	94,87	94,98	95,12	95,12	95,12
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,20	0,20	0,20	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	0,21	0,21
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, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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 коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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
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	0,02	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, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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	4,29	4,14	4,14	4,14	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
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	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,07	0,10	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
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	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
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	0,32	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	0,07	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
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, 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	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	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
6.1.1	отопление	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	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	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
6.1.3	горячее водоснабжение	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
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	2,26	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	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	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	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	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

№ 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	0,18	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	
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	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, 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	
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	
6.1.1	отопление	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	
6.1.2	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	
6.1.3	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	
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 (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,78	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
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	
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	
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	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
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	7,74	7,74	7,74	
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	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	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	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	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, 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	
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	
6.1.1	отопление	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	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	
6.1.3	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	
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 (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	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	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	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	2,50	2,50	2,50	

№ 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	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	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	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	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	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
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, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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	81,23	81,23	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,11	79,22	79,22	79,22	79,22	78,18
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	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,18	0,18	0,18	0,18	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	0,20
ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																					
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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	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, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
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
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, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	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:	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85

№ 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	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	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	
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	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	26,14	26,14	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	
6.1	в горячей воде	26,14	26,14	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	
6.1.1	отопление	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	
6.1.2	вентиляция	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
6.1.3	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	
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 (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	17,51	17,51	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	
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	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	21,48	21,48	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	
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	
Котельная 5.42																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	
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	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	
4	Потери в тепловых сетях 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	
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	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	6,39	6,39	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	
6.1	в горячей воде	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	6,39	6,39	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	
6.1.1	отопление	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	
6.1.2	вентиляция	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	
6.1.3	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	
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 (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,35	5,35	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	
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	

№ 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	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,87	4,87	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

ЕТО № 11 Омский РВПиС

Котельная 1.09

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,60	0,60	0,60	1,08	1,08
6.1	в горячей воде	0,60	0,60	0,60	1,08	1,08
6.1.1	отопление	0,60	0,60	0,60	0,86	0,86
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	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
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,44	2,44	2,44	1,96	1,96
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,07	0,07	0,07	0,12	0,12

Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"

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
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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,41
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, 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	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	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
6.1.3	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



№ 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	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	4,20	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,11	10,11	10,11	10,12	
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	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	
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	Зона действия источника тепловой мощности, Га	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,27	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	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	
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	
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	
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	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,68	0,68	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	
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	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	8,03	8,03	8,03	8,15	8,15	8,15	8,15	8,30	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	
6.1	в горячей воде	8,03	8,03	8,03	8,15	8,15	8,15	8,15	8,30	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	
6.1.1	отопление	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	
6.1.2	вентиляция	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	
6.1.3	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	
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 (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	47,96	47,96	48,00	47,88	47,88	47,88	47,88	47,72	47,62	47,62	47,62	47,62	47,62	47,62	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	
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	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	6,21	6,21	6,21	6,30	6,30	6,30	6,30	6,40	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	
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	
ЕТО № 14 ООО "Мечта"																					

№ 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 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, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	0,46
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, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	1,94	1,94	1,94	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,96	1,96	1,96	1,96	1,97	1,97
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	0,13	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
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, в том числе:	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
6.1	в горячей воде	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
6.1.1	отопление	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	вентиляция	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	0,11	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
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	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
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	0,12	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 № 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	0,10	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	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, в том числе:	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,55	2,55	2,55	2,55	2,71

№ 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	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,71
6.1.1	отопление	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	вентиляция	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	2,31	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	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,05
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	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	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,14
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	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56
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
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	0,05	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	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, 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	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	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
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	1,84	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
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	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	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	
6.1	в горячей воде	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	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	
6.1.1	отопление	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	вентиляция	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
6.1.3	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	
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 (на коллекторах станции), 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	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	
7.1.3	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)	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	
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	
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	
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	
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	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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	0,21	0,21	0,21	0,21	
ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"																					
Котельная 5.07																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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																		
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,12	1,12																		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,24	0,24																		
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00																		
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	1,41	1,41																		
6.1	в горячей воде	1,41	1,41																		
6.1.1	отопление	1,41	1,41																		
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00																		
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00																		
6.2	в паре	0,00	0,00																		
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	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																		
7.1.1	отопление	н/д	н/д																		
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д																		
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д																		
7.2	в паре	н/д	н/д																		
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,23	53,23																		
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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																		
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,27	1,27																		
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	84,36	84,36																		
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,02	0,02																		
<b>ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"</b>																					
<b>Котельная 5.46</b>																					
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	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78
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	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78
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	0,15	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
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, в том числе:	25,29	29,10	30,18	30,33	30,33	30,33	30,81	30,94	30,94	31,15	31,93	41,81	51,99	61,55	71,06	80,47	80,47	80,47	80,47	80,67
6.1	в горячей воде	25,29	29,10	30,18	30,33	30,33	30,33	30,81	30,94	30,94	31,15	31,93	41,81	51,99	61,55	71,06	80,47	80,47	80,47	80,47	80,67
6.1.1	отопление	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	вентиляция	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
6.1.3	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 (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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
7.1.3	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)	7,58	17,53	16,44	16,29	16,29	16,29	15,81	15,68	15,68	15,48	14,69	4,82	-5,36	-14,92	-24,43	-33,84	-33,84	-33,84	-33,84	-34,05
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	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	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,26	20,43	20,96	21,07	21,07	21,07	21,41	21,50	21,50	21,65	22,19	26,76	31,54	35,90	40,22	44,47	44,47	44,47	44,47	44,61
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,08	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,14	0,17	0,20	0,23	0,26	0,26	0,26	0,26



#### **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 теплотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплотребляющей 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:

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

где  $HBB_i^{омэ}$  - 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:

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

где  $HBB_i^{nep}$  - 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:

$$T_i^{kn} = T_i^{omz} + T_i^{nep} = \frac{HBB_i^{omz}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{nep}}{Q_i^c}$$

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:

$$T_i^{kn,mn} = \frac{HBB_i^{omz} + \Delta HBB_i^{omz}}{Q_i + \Delta Q_i^{mn}} + \frac{HBB_i^{nep} + \Delta HBB_i^{nep}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{c,mn}}$$

$\Delta HBB_i^{omz}$  - 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.;

$\Delta Q_i^{mn}$  - 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;

$\Delta HBB_i^{nep}$  - 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.;

$\Delta Q_i^{c,mn}$  - 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  $T_i^{kn,mn}$  больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе

теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{kn}$ , 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  $T_i^{kn,ин}$  меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{kn}$ , 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:

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

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 31.

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 30.

Таблица 30. Допустимая длина тепловых сетей для трубопроводов в ППУ изоляции при бесканальной прокладке тепловой сети, м

№п/п	Условный диаметр, мм	Расход, м <sup>3</sup> /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
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 31. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HВВ_i^{отэ}$	$HВВ_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ДОУ 260 мест (№1.1.1 по г/п), ул. Рокоссовского	2040	0,1200	0,0072	0,1272	10101	КРК	3 679,0	2 289 763,2	2 124 769,7	1 193,0	1 206,4	3 678,3	408,1	0,374	15,53	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	3 537,5	4 605 894,8	3 830 398,3	2 236,8	2 523,7	3 537,1	245,8	0,374	14,93	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	2 371,8	10 236,4	1 972,5	5,1	5,1	2 295,5	425,0	0,374	33,58	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	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 209,2	149,6	0,363	9,06	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	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 297,5	213,9	0,312	8,09	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	2 389,8	1 409 058,7	1 306 340,9	1 129,2	1 142,8	2 389,1	355,3	0,499	13,46	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	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 123,8	369,2	0,581	13,93	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	3 270,6	2 019 752,0	1 873 853,1	1 183,5	1 197,0	3 269,7	484,1	0,499	18,42	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	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 963,5	341,3	0,581	12,88	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	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 042,1	355,0	0,581	13,39	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	2 389,8	1 409 058,7	1 306 340,9	1 129,2	1 142,8	2 388,9	444,3	0,624	16,83	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	2 071,9	69 920,9	13 474,6	39,0	40,5	2 050,6	537,7	0,727	85,68	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	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 964,0	127,8	0,217	4,82	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	2 297,9	2 897 274,4	2 392 251,9	2 150,5	2 443,9	2 297,6	160,1	0,374	9,70	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	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,5	318,5	0,941	19,29	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	1 896,7	195 519,1	24 437,4	106,6	117,3	1 894,0	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	2 621,6	205 752,7	34 106,2	78,1	94,2	2 615,5	355,8	0,374	64,22	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	1 892,0	80 271,7	17 187,9	48,8	52,1	1 884,8	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	2 907,6	3 754 970,6	3 113 868,2	2 212,3	2 503,2	2 907,2	202,1	0,374	12,27	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	3 679,0	2 289 763,2	2 124 769,7	1 193,0	1 206,4	3 678,4	340,5	0,312	12,95	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	2 218,9	229 384,1	28 688,3	107,0	117,6	2 214,8	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	2 621,6	205 752,7	34 106,2	78,1	94,2	2 617,5	236,9	0,249	42,75	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	2 154,7	161 056,8	28 625,1	79,7	89,7	2 150,7	232,2	0,290	33,07	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	3 537,5	2 197 127,4	2 038 683,9	1 190,5	1 203,9	3 532,6	2 616,7	2,493	99,56	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	2 584,8	1 588 995,5	1 473 933,9	1 177,9	1 191,6	2 583,4	765,1	0,998	29,11	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,3	767,4	2,180	46,48	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	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 686,5	935,6	1,870	56,76	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	2 485,4	1 497 537,2	1 388 752,9	1 154,3	1 167,9	2 482,7	1 379,2	1,870	52,48	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	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 040,0	1 332,5	2,180	50,28	2,076	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№1.1.34 по г/п), ул. Гранничная	2033	0,3200	0,0193	0,3393	10134	Котельная 1.38	2 668,0	13 740,2	2 647,7	6,1	6,1	2 490,6	1 275,8	0,998	100,81	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	3 189,5	254 681,0	42 619,4	80,2	95,8	3 154,0	2 165,6	1,870	390,86	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	3 401,5	2 105 058,3	1 953 107,0	1 186,1	1 199,6	3 399,6	1 006,8	0,998	38,31	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	3 270,6	2 019 752,0	1 873 853,1	1 183,5	1 197,0	3 268,8	968,1	0,998	36,83	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	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 296,5	684,2	0,998	25,88	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	2 307,7	239 063,7	29 905,2	107,2	117,8	2 304,8	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	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 583,2	900,0	1,870	54,58	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	2 688,2	1 653 818,7	1 534 104,1	1 178,9	1 192,5	2 687,8	198,5	0,249	7,55	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	2 795,8	3 598 901,3	2 982 367,7	2 203,6	2 495,1	2 795,5	129,4	0,249	7,86	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	3 449,8	290 565,6	49 197,3	85,6	101,1	3 448,6	77,6	0,062	14,00	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	3 189,5	238 409,3	42 405,2	79,8	89,7	3 188,3	73,5	0,062	10,47	0,059	входит в радиус
Дом творчества (№1.1.48 по г/п), пр. Комарова	2027	0,0960	0,0048	0,1008	10148	КРК	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 209,1	191,2	0,290	7,23	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	2 520,7	196 272,9	32 481,2	77,3	93,4	2 516,8	227,8	0,249	41,11	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	3 023,9	1 863 404,4	1 728 661,2	1 180,9	1 194,4	3 023,5	223,3	0,249	8,50	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	2 389,8	3 020 860,0	2 495 343,2	2 156,9	2 450,1	2 389,6	138,9	0,312	8,41	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	2 485,4	1 497 537,2	1 388 752,9	1 154,3	1 167,9	2 485,3	45,7	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	3 024,5	15 252,2	1 391,4	3,0	6,0	2 999,6	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	2 688,2	1 653 818,7	1 534 104,1	1 178,9	1 192,5	2 687,9	149,1	0,187	5,67	0,178	входит в радиус
Центр ДОД в составе многофункционального молодежного центра (№1.1.55 по г/п), ул. 3-я Енисейская	2040	0,0800	0,0048	0,0848	10155	КРК	3 679,0	2 289 763,2	2 124 769,7	1 193,0	1 206,4	3 678,5	271,7	0,249	10,34	0,237	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.56 по г/п), ул. 3-я Любинская	2033	0,0800	0,0048	0,0848	10156	КРК	2 795,8	1 722 183,9	1 597 571,7	1 180,4	1 194,0	2 795,4	206,5	0,249	7,86	0,237	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№1.1.57 по г/п), ул. Авиацционная	2034	0,0800	0,0048	0,0848	10157	Котельная 1.04	3 189,5	254 681,0	42 619,4	80,2	95,8	3 184,7	288,2	0,249	52,01	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	2 423,8	218 872,2	32 875,6	81,4	108,4	2 421,9	128,2	0,145	23,81	0,138	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.60 по г/п), ул. Вагютина	2028	0,0200	0,0012	0,0212	10160	КРК	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 297,8	42,5	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	3 537,5	2 197 127,4	2 038 683,9	1 190,5	1 203,9	3 537,0	261,2	0,249	9,94	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	3 401,5	2 105 058,3	1 953 107,0	1 186,1	1 199,6	3 401,3	62,5	0,062	2,38	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	3 270,6	2 019 752,0	1 873 853,1	1 183,5	1 197,0	3 270,2	241,5	0,249	9,19	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	2 485,4	1 497 537,2	1 388 752,9	1 154,3	1 167,9	2 485,1	183,5	0,249	6,98	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	3 144,8	1 938 292,9	1 798 186,0	1 181,2	1 194,7	3 144,4	232,2	0,249	8,84	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	2 280,6	9 129,8	1 759,3	4,8	4,8	2 239,8	204,3	0,187	16,15	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	2 485,4	1 497 537,2	1 388 752,9	1 154,3	1 167,9	2 485,3	45,7	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	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 584,7	59,6	0,124	3,62	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	3 023,9	3 919 888,3	3 253 192,6	2 222,4	2 512,7	3 023,8	69,6	0,124	4,23	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	2 688,2	1 653 818,7	1 534 104,1	1 178,9	1 192,5	2 687,8	198,5	0,249	7,55	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	2 795,8	1 722 183,9	1 597 571,7	1 180,4	1 194,0	2 795,0	413,8	0,499	15,74	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	2 907,6	1 791 405,0	1 661 824,4	1 180,7	1 194,2	2 907,2	214,7	0,249	8,17	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	3 679,0	2 289 763,2	2 124 769,7	1 193,0	1 206,4	3 678,5	271,7	0,249	10,34	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	3 537,5	2 197 127,4	2 038 683,9	1 190,5	1 203,9	3 537,3	130,1	0,124	4,95	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	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 209,1	191,2	0,290	7,23	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	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 297,4	256,4	0,374	9,70	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	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 208,7	383,2	0,581	14,49	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	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 205,5	1 918,0	2,906	72,51	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	3 401,5	2 105 058,3	1 953 107,0	1 186,1	1 199,6	3 401,0	251,2	0,249	9,56	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	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 123,9	277,0	0,436	10,45	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	3 270,6	2 019 752,0	1 873 853,1	1 183,5	1 197,0	3 270,4	120,3	0,124	4,58	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	2 621,6	205 752,7	34 106,2	78,1	94,2	2 619,6	117,9	0,124	21,29	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	2 485,4	3 150 235,5	2 603 378,5	2 163,8	2 456,8	2 484,9	288,9	0,624	17,50	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	3 449,8	290 565,6	49 197,3	85,6	101,1	3 448,6	77,6	0,062	14,00	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	2 920,0	303 247,9	37 971,1	107,6	118,1	2 914,6	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	3 679,0	2 289 763,2	2 124 769,7	1 193,0	1 206,4	3 678,8	135,3	0,124	5,15	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	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 584,7	59,6	0,124	3,62	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	3 537,5	2 197 127,4	2 038 683,9	1 190,5	1 203,9	3 537,0	261,2	0,249	9,94	0,237	входит в радиус

Библиотека (№1.4.3 по г/п), ул. Днепроvская	2038	0,0400	0,0024	0,0424	10403	Котельная 1.04	3 731,3	345 714,2	59 602,7	95,8	111,2	3 728,9	167,9	0,124	30,30	0,118	входит в радиус
Библиотека (№1.4.4 по г/п), ул. Кондратьюка	2037	0,0400	0,0024	0,0424	10404	КРК	3 270,6	2 019 752,0	1 873 853,1	1 183,5	1 197,0	3 270,4	120,3	0,124	4,58	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	2 692,8	114 349,0	24 526,0	49,0	52,2	2 690,0	159,0	0,124	22,82	0,118	входит в радиус
Библиотека (№1.4.6 по г/п), ул. Семиpеченская	2035	0,0400	0,0024	0,0424	10406	Котельная 1.04	3 317,1	279 246,6	47 236,4	85,4	101,0	3 314,8	149,2	0,124	26,93	0,118	входит в радиус
Библиотека (№1.4.7 по г/п), ул. Степанца	2032	0,0200	0,0012	0,0212	10407	КРК	2 688,2	1 653 818,7	1 534 104,1	1 178,9	1 192,5	2 688,1	49,4	0,062	1,88	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	2 795,8	1 722 183,9	1 597 571,7	1 180,4	1 194,0	2 794,8	517,4	0,624	19,69	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	4 035,8	374 092,4	64 633,4	96,1	111,2	4 030,6	364,6	0,249	65,81	0,237	входит в радиус
Трамвайное депо (№1.6.4 по г/п)	2039	0,4000	0,0241	0,4241	10604	КРК	3 537,5	2 197 127,4	2 038 683,9	1 190,5	1 203,9	3 535,1	1 308,3	1,246	49,78	1,187	входит в радиус
Троллейбусное депо (№1.6.5 по г/п)	2038	0,4000	0,0241	0,4241	10605	КРК	3 401,5	2 105 058,3	1 953 107,0	1 186,1	1 199,6	3 399,1	1 258,0	1,246	47,87	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	3 587,8	3 210,7	545,8	0,9	1,1	3 147,1	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	2 907,6	1 337 786,3	1 126 833,6	800,6	891,8	2 907,0	220,9	0,249	8,17	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	1 699,9	409 630,3	78 243,8	248,9	295,6	1 698,8	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	3 537,5	1 751 433,2	1 489 686,3	869,9	959,7	3 535,9	670,1	0,624	24,91	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	2 520,7	82 114,4	13 630,8	32,4	39,1	2 508,4	351,7	0,374	103,84	0,356	входит в радиус
ДОУ 200 мест (№2.1.9 по г/п), ул. 1-я Майкопская	2029	0,1000	0,0060	0,1060	20109	Котельная 3.13	2 204,8	1 416 324,1	53 670,2	83,2	908,1	2 202,7	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	3 138,1	2 047 588,5	90 775,9	98,9	922,4	3 136,1	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	2 485,4	1 110 366,5	931 639,8	774,3	865,9	2 484,7	283,9	0,374	10,49	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	2 584,8	1 167 503,8	980 900,2	783,9	875,5	2 584,0	295,1	0,374	10,91	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	3 023,9	1 407 256,1	1 187 239,7	811,0	902,1	3 022,7	460,1	0,499	17,03	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	3 679,0	1 856 254,6	1 582 585,1	888,6	978,0	3 677,7	557,3	0,499	20,72	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	3 537,5	1 751 433,2	1 489 686,3	869,9	959,7	3 535,9	670,1	0,624	24,91	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	3 401,5	1 649 684,4	1 399 542,0	850,0	940,1	3 400,5	386,2	0,374	14,36	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	3 270,6	1 554 376,1	1 315 307,5	830,7	921,2	3 269,7	372,7	0,374	13,80	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	3 144,8	1 464 319,7	1 235 864,4	811,8	902,5	3 143,9	358,4	0,374	13,27	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	3 218,8	384 202,5	72 408,7	88,7	159,9	3 210,3	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	3 916,1	480 889,6	92 664,6	93,4	164,5	3 906,2	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	1 511,2	364 400,7	69 436,8	248,5	295,8	1 510,2	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	3 731,3	162 365,7	32 412,9	52,1	52,2	3 715,9	501,4	0,374	72,43	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	2 688,2	1 222 034,1	1 027 548,5	789,6	881,1	2 687,4	306,9	0,374	11,35	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	3 587,8	155 006,8	30 943,3	51,7	51,8	3 577,8	320,9	0,249	46,36	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	3 449,8	147 616,5	29 467,4	51,3	51,3	3 440,1	308,6	0,249	44,58	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	2 795,8	1 271 912,8	1 069 660,7	790,4	881,8	2 794,3	532,5	0,624	19,69	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	3 189,5	130 861,0	26 120,3	49,1	49,2	3 100,2	2 857,9	2,493	412,86	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	3 317,1	138 845,4	27 715,2	50,1	50,2	3 279,6	1 189,4	0,998	171,82	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	2 120,0	1 361 384,2	51 413,2	82,9	907,8	2 108,2	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	3 537,5	1 751 433,2	1 489 686,3	869,9	959,7	3 534,9	1 071,7	0,998	39,84	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	3 401,5	1 649 684,4	1 399 542,0	850,0	940,1	3 398,9	1 030,6	0,998	38,31	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	3 270,6	1 554 376,1	1 315 307,5	830,7	921,2	3 268,1	994,5	0,998	36,83	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	3 347,5	404 853,3	77 099,1	90,9	162,0	3 321,9	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	3 023,9	1 407 256,1	1 187 239,7	811,0	902,1	3 019,4	1 725,0	1,870	63,85	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	3 916,1	480 889,6	92 664,6	93,4	164,5	3 886,7	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	2 389,8	1 061 798,0	890 259,1	769,5	861,2	2 386,1	1 365,8	1,870	50,46	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	2 616,9	634 322,5	121 565,2	251,2	297,4	2 615,9	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	2 293,0	1 473 380,2	55 983,8	83,4	908,4	2 291,3	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	3 587,8	129 020,5	20 025,9	33,5	43,2	3 578,7	245,0	0,187	44,44	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	3 023,9	1 407 256,1	1 187 239,7	811,0	902,1	3 023,3	229,5	0,249	8,50	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	3 679,0	1 856 254,6	1 582 585,1	888,6	978,0	3 678,4	278,1	0,249	10,34	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	3 537,5	1 751 433,2	1 489 686,3	869,9	959,7	3 537,2	133,1	0,124	4,95	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	3 401,5	1 649 684,4	1 399 542,0	850,0	940,1	3 401,1	128,0	0,124	4,76	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	3 270,6	1 554 376,1	1 315 307,5	830,7	921,2	3 270,0	248,1	0,249	9,19	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	3 144,8	1 464 319,7	1 235 864,4	811,8	902,5	3 144,2	238,6	0,249	8,84	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	3 023,9	1 407 256,1	1 187 239,7	811,0	902,1	3 023,6	114,3	0,124	4,23	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	3 679,0	1 856 254,6	1 582 585,1	888,6	978,0	3 678,4	278,1	0,249	10,34	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	3 537,5	1 751 433,2	1 489 686,3	869,9	959,7	3 536,9	267,4	0,249	9,94	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	3 401,5	1 649 684,4	1 399 542,0	850,0	940,1	3 400,8	257,1	0,249	9,56	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	3 587,8	155 006,8	30 943,3	51,7	51,8	3 577,8	320,9	0,249	46,36	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	3 449,8	147 616,5	29 467,4	51,3	51,3	3 440,1	308,6	0,249	44,58	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	2 326,4	562 952,5	107 696,8	250,4	296,9	2 325,3	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	2 584,8	1 167 503,8	980 900,2	783,9	875,5	2 584,6	97,8	0,124	3,62	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	2 948,9	95 203,9	16 374,0	33,3	38,7	2 924,8	686,5	0,624	202,69	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	2 795,8	1 271 912,8	1 069 660,7	790,4	881,8	2 795,5	105,8	0,124	3,91	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	3 401,5	1 649 684,4	1 399 542,0	850,0	940,1	3 401,1	128,0	0,124	4,76	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№2.3.76 по г/п), ул. Сортировочная	2034	0,0400	0,0024	0,0424	20376	ТЭЦ-2	2 907,6	1 337 786,3	1 126 833,6	800,6	891,8	2 907,3	110,0	0,124	4,07	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	3 449,8	2 373,5	381,9	0,7	0,8	3 151,4	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	2 423,8	86 906,0	13 453,5	33,3	43,0	2 419,0	128,3	0,145	23,28	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	2 297,9	1 002 088,1	837 738,5	753,1	845,3	2 297,7	87,4	0,124	3,21	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	3 218,8	384 202,5	72 408,7	88,7	159,9	3 217,1	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	2 389,8	1 061 798,0	890 259,1	769,5	861,2	2 389,6	90,5	0,124	3,34	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	3 679,0	1 856 254,6	1 582 585,1	888,6	978,0	3 678,0	417,7	0,374	15,53	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	2 726,4	118 342,3	13 834,4	30,4	52,1	2 722,4	123,3	0,124	23,50	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	2 835,5	25 799,6	3 355,5	7,1	10,9	2 798,6	253,2	0,249	60,97	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	1 992,2	17 713,9	2 275,0	6,9	10,7	1 915,3	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	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 687,9	187,0	0,374	11,35	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	2 795,8	3 598 901,3	2 982 367,7	2 203,6	2 495,1	2 795,3	259,4	0,499	15,74	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	2 907,6	3 754 970,6	3 113 868,2	2 212,3	2 503,2	2 907,3	168,6	0,312	10,24	0,297	входит в радиус
ДОУ (№3.1.7 по г/п), ул. Тюленина	2027	0,1379	0,0069	0,1448	30107	ТЭЦ-3	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 209,2	171,7	0,417	10,40	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	2 297,9	520 038,7	376 585,3	338,5	438,7	2 296,4	147,2	0,312	8,09	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	2 389,8	3 020 860,0	2 495 343,2	2 156,9	2 450,1	2 389,7	55,2	0,124	3,34	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	2 485,4	3 150 235,5	2 603 378,5	2 163,8	2 456,8	2 485,1	173,1	0,374	10,49	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	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 584,6	119,8	0,249	7,26	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	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 687,9	187,0	0,374	11,35	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	3 537,5	4 605 894,8	3 830 398,3	2 236,8	2 523,7	3 536,9	327,9	0,499	19,92	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	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 401,1	305,6	0,499	19,15	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	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,4	252,5	0,499	15,74	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	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 270,3	294,0	0,499	18,42	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	2 907,6	3 754 970,6	3 113 868,2	2 212,3	2 503,2	2 907,1	269,6	0,499	16,37	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	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 209,1	239,1	0,581	14,49	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	2 297,9	520 038,7	376 585,3	338,5	438,7	2 296,4	147,2	0,312	8,09	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	1 964,3	444 029,9	321 315,9	337,9	438,2	1 963,1	116,9	0,290	6,43	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	3 144,8	4 094 107,0	3 400 763,0	2 233,8	2 523,4	3 144,6	145,5	0,249	8,84	0,237	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№3.1.24 по г/п), ул. Старозагородная роша	2029	0,1200	0,0072	0,1272	30124	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,6	162,0	0,374	10,09	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	2 726,4	118 342,3	13 834,4	30,4	52,1	2 722,4	123,3	0,124	23,50	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	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 582,6	1 199,7	2,493	72,75	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	2 688,2	611 352,5	443 788,0	341,0	440,8	2 682,8	550,7	0,998	30,28	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	2 795,8	3 598 901,3	2 982 367,7	2 203,6	2 495,1	2 794,6	648,3	1,246	39,34	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	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 962,8	1 039,9	2,906	64,46	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	3 023,9	5 582 744,9	4 520 678,0	3 088,2	3 578,6	3 022,1	1 364,3	2,493	85,10	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	2 907,6	3 754 970,6	3 113 868,2	2 212,3	2 503,2	2 906,0	875,8	1,620	53,19	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	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 207,3	1 196,8	2,906	72,51	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	3 679,0	849 007,8	621 305,1	348,9	447,3	3 660,9	1 882,6	2,493	103,54	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	2 297,9	2 897 274,4	2 392 251,9	2 150,5	2 443,9	2 297,1	427,2	0,998	25,88	0,950	входит в радиус
СОШ на 750 мест (№3.1.35 по г/п), ул. Старозагородная роша	2039	0,4000	0,0241	0,4241	30135	ТЭЦ-5	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 536,5	790,6	1,246	49,78	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	2 389,8	3 020 860,0	2 495 343,2	2 156,9	2 450,1	2 389,4	222,1	0,499	13,46	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	2 485,4	3 150 235,5	2 603 378,5	2 163,8	2 456,8	2 485,2	115,3	0,249	6,98	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	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 584,5	179,9	0,374	10,91	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	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 401,3	152,5	0,249	9,56	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	2 688,2	4 933 879,2	3 986 927,9	3 063,7	3 557,5	2 688,0	182,0	0,374	11,35	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	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,5	189,2	0,374	11,80	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	2 907,6	3 754 970,6	3 113 868,2	2 212,3	2 503,2	2 907,2	202,1	0,374	12,27	0,356	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№3.1.52 по г/п), ул. Пригородная	2037	0,1200	0,0072	0,1272	30152	ТЭЦ-4	3 270,6	750 577,6	547 416,5	345,7	444,8	3 268,2	251,0	0,374	13,80	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	3 449,8	31 669,2	4 153,9	7,2	11,0	3 427,4	153,4	0,124	36,93	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	3 023,9	689 811,0	501 749,1	342,8	442,2	3 023,1	76,9	0,124	4,23	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	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 209,4	59,7	0,145	3,61	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	2 297,9	2 897 274,4	2 392 251,9	2 150,5	2 443,9	2 297,8	53,1	0,124	3,21	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	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,8	53,7	0,124	3,34	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	2 485,4	3 150 235,5	2 603 378,5	2 163,8	2 456,8	2 485,3	57,4	0,124	3,48	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	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 584,7	59,6	0,124	3,62	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	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 687,7	312,0	0,624	18,93	0,594	входит в радиус
Библиотека (№3.4.1 по г/п), мкр. Юбилейный	2040	0,0400	0,0024	0,0424	30401	ТЭЦ-4	3 679,0	849 007,8	621 305,1	348,9	447,3	3 678,1	93,6	0,124	5,15	0,118	входит в радиус
Библиотека (№3.4.2 по г/п), мкр. Николаевка	2039	0,0400	0,0024	0,0424	30402	ТЭЦ-4	3 537,5	811 324,9	592 298,5	345,9	444,6	3 536,6	90,0	0,124	4,95	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	3 731,3	161 571,0	19 010,6	30,6	52,0	3 725,8	168,7	0,124	32,16	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	3 270,6	4 256 645,3	3 536 891,9	2 233,9	2 522,7	3 270,6	37,7	0,062	2,29	0,059	входит в радиус
Библиотека (№3.4.5 по г/п), ул. Андрианова	2036	0,0400	0,0024	0,0424	30405	ТЭЦ-4	3 144,8	719 367,3	523 901,4	344,1	443,4	3 144,1	80,0	0,124	4,40	0,118	входит в радиус
Библиотека (№3.4.6 по г/п), ул. Нефтезаводская	2035	0,0200	0,0012	0,0212	30406	ТЭЦ-3	3 023,9	3 919 888,3	3 253 192,6	2 222,4	2 512,7	3 023,8	34,8	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	3 679,0	849 007,8	621 305,1	348,9	447,3	3 676,3	282,3	0,374	15,53	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	3 880,6	161 805,7	27 736,5	42,9	50,0	3 866,4	442,7	0,312	67,24	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	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,6	94,6	0,187	5,90	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	2 616,9	634 322,5	121 565,2	251,2	297,4	2 615,9	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	Котельная 3.04	2 615,3	411 480,6	205 986,4	221,7	244,0	2 612,8	602,9	0,499	95,79	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	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 209,2	233,6	0,581	14,49	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	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 270,4	183,8	0,312	11,52	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	Котельная 3.04	2 828,7	469 341,7	236 388,7	235,3	257,3	2 826,8	488,7	0,374	77,65	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	3 023,9	5 582 744,9	4 520 678,0	3 088,2	3 578,6	3 023,6	204,6	0,374	12,76	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	2 297,9	4 126 756,2	3 319 781,0	2 984,4	3 481,0	2 297,8	78,1	0,187	4,85	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	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 678,7	245,4	0,374	15,53	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	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 537,2	237,1	0,374	14,93	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	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 401,2	229,1	0,374	14,36	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	Котельная 3.04	2 941,9	488 825,3	246 363,7	235,8	257,7	2 939,2	678,2	0,499	107,75	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	3 449,8	1 361,7	250,1	0,4	0,5	3 131,0	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	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,7	81,0	0,187	5,04	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	1 952,0	117 350,9	34 768,1	69,5	80,8	1 933,7	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	3 023,9	1 407 256,1	1 187 239,7	811,0	902,1	3 019,4	1 725,0	1,870	63,85	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	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 677,8	981,7	1,495	62,11	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	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 536,0	1 186,3	1,870	74,69	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	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 400,3	916,2	1,495	57,42	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	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 269,9	587,9	0,998	36,83	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	3 144,8	5 829 538,2	4 725 474,3	3 104,0	3 593,0	3 143,4	1 062,3	1,870	66,40	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	3 023,9	1 407 256,1	1 187 239,7	811,0	902,1	3 023,0	344,8	0,374	12,76	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	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 678,9	122,7	0,187	7,76	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	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 537,4	118,6	0,187	7,46	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	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 584,6	175,0	0,374	10,91	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	2 671,4	161 343,4	47 837,9	69,8	81,2	2 666,4	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	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 270,4	220,3	0,374	13,80	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	3 144,8	1 464 319,7	1 235 864,4	811,8	902,5	3 144,5	118,8	0,124	4,40	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	2 688,2	4 933 879,2	3 986 927,9	3 063,7	3 557,5	2 688,1	60,3	0,124	3,76	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	3 317,1	965,9	171,7	0,3	0,3	2 930,7	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	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,5	189,2	0,374	11,80	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.1 по г/п), мкр. Амурский-2	2034	0,1200	0,0072	0,1272	50101	Котельная 5.46	1 970,4	261 751,9	29 644,4	144,7	148,3	1 968,3	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	1 497,3	96 036,9	10 590,7	68,0	71,6	1 493,5	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	1 331,1	83 991,1	9 254,4	66,9	70,4	1 328,2	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	1 557,2	100 311,9	11 064,6	68,3	71,9	1 554,4	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	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 401,1	305,6	0,499	19,15	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	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,6	373,0	1,128	23,12	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	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 270,3	294,0	0,499	18,42	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	1 913,8	33 599,1	8 011,1	21,7	21,7	1 897,4	538,5	0,499	43,09	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	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 485,2	168,5	0,374	10,49	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	3 144,8	5 829 538,2	4 725 474,3	3 104,0	3 593,0	3 144,5	283,3	0,499	17,71	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	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,6	99,7	0,290	6,18	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	3 023,9	5 582 744,9	4 520 678,0	3 088,2	3 578,6	3 023,6	204,6	0,374	12,76	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	2 444,2	756 036,9	250 879,8	359,7	432,8	2 443,6	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	2 688,2	4 933 879,2	3 986 927,9	3 063,7	3 557,5	2 688,0	182,0	0,374	11,35	0,356	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.21 по г/п), ул. Завертеева	2033	0,1600	0,0096	0,1696	50121	Котельная 5.46	1 894,6	211 075,1	23 792,2	120,8	124,3	1 891,4	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. Завертеева	2040	0,0400	0,0024	0,0424	50122	Мини-ТЭЦ	3 478,9	1 267 453,2	433 489,4	436,7	509,8	3 478,4	185,6	0,124	24,70	0,118	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.23 по г/п), ул. Завертеева	2034	0,1600	0,0096	0,1696	50123	Мини-ТЭЦ	2 749,4	938 818,0	317 492,0	404,7	477,8	2 747,9	589,9	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	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 209,2	233,6	0,581	14,49	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	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 537,3	197,8	0,312	12,46	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	2 297,9	4 126 756,2	3 319 781,0	2 984,4	3 481,0	2 297,7	156,1	0,374	9,70	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	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 401,1	305,6	0,499	19,15	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	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 270,4	146,7	0,249	9,19	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	3 144,8	4 094 107,0	3 400 763,0	2 233,8	2 523,4	3 144,5	182,3	0,312	11,07	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	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,5	216,2	0,499	13,46	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	2 154,7	169 408,4	29 393,1	81,8	94,3	2 148,8	339,8	0,436	48,05	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	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 485,2	140,6	0,312	8,75	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	3 023,9	5 582 744,9	4 520 678,0	3 088,2	3 578,6	3 023,7	170,7	0,312	10,65	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	1 751,7	116 545,7	12 876,5	70,7	74,3	1 733,4	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	1 821,8	161 473,7	18 063,7	95,4	98,9	1 812,1	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	1 894,6	211 075,1	23 792,2	120,8	124,3	1 885,1	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	2 907,6	5 354 722,6	4 332 695,3	3 078,2	3 569,7	2 907,4	131,0	0,249	8,17	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	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 536,0	1 186,3	1,870	74,69	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	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 400,0	1 145,9	1,870	71,82	1,781	входит в радиус
СОШ на 550 мест (№5.1.45 по г/п), ул. Завертеева, 9/4	2026	0,4800	0,0241	0,5041	50145	Котельная 5.21	2 330,6	186 051,4	32 355,4	83,3	95,8	2 309,9	1 225,8	1,453	173,32	1,384	входит в радиус
СОШ на 800 мест (№5.1.46 по г/п), ул. Завертеева	2037	0,4000	0,0241	0,4241	50146	Мини-ТЭЦ	3 092,7	1 125 113,3	384 712,5	436,0	509,0	3 088,7	1 659,7	1,246	220,93	1,187	входит в радиус
СОШ на 550 мест (№5.1.47 по г/п), ул. Завертеева	2027	0,3840	0,0193	0,4033	50147	Котельная 5.21	2 423,8	195 839,4	34 118,8	84,5	97,0	2 406,7	1 020,6	1,163	144,31	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	1 840,2	31 568,2	7 526,9	21,2	21,2	1 808,7	1 035,7	0,998	82,86	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	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,1	540,3	1,246	33,63	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	3 144,8	4 094 107,0	3 400 763,0	2 233,8	2 523,4	3 143,8	583,0	0,998	35,42	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	3 023,9	5 582 744,9	4 520 678,0	3 088,2	3 578,6	3 022,4	1 091,3	1,994	68,08	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	2 493,2	438 076,8	49 911,0	192,5	196,1	2 492,5	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	3 345,1	1 218 407,9	416 698,1	436,6	509,7	3 344,2	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	1 684,3	109 247,5	12 054,6	68,8	72,4	1 679,4	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	3 144,8	5 829 538,2	4 725 474,3	3 104,0	3 593,0	3 144,8	70,4	0,124	4,40	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	2 835,5	197 309,5	34 525,0	73,1	83,5	2 828,3	378,4	0,374	85,64	0,356	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№5.1.70 по г/п), ул. Завертеева	2032	0,0400	0,0024	0,0424	50170	Котельная 5.36	2 948,9	134 552,0	22 422,6	45,6	54,8	2 945,0	133,4	0,124	20,53	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	3 066,9	214 997,9	37 659,8	73,7	84,1	3 061,8	272,4	0,249	61,66	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	2 907,6	5 354 722,6	4 332 695,3	3 078,2	3 569,7	2 907,2	262,5	0,499	16,37	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	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 209,4	87,4	0,217	5,42	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	2 297,9	4 126 756,2	3 319 781,0	2 984,4	3 481,0	2 297,7	156,1	0,374	9,70	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	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,8	53,7	0,124	3,34	0,118	входит в радиус
ФСК на 200 мест (№5.3.2 по г/п), ул. Завертеева	2035	0,0800	0,0048	0,0848	50302	Мини-ТЭЦ	2 859,4	1 007 093,5	342 458,1	419,7	492,8	2 858,6	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	2 493,2	438 076,8	49 911,0	192,5	196,1	2 491,9	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	2 350,2	725 600,5	240 688,3	358,9	432,0	2 348,4	629,5	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	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 584,8	58,0	0,124	3,62	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	2 948,9	206 118,0	36 089,2	73,4	83,9	2 941,5	393,5	0,374	89,06	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	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,6	126,0	0,249	7,86	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	1 970,4	261 751,9	29 644,4	144,7	148,3	1 969,7	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	3 731,3	33 136,9	5 072,9	8,2	10,7	3 702,0	165,1	0,124	0,00	0,118	входит в радиус
Библиотека (№5.4.3 по г/п), ул. Завертеева	2037	0,0400	0,0024	0,0424	50403	Мини-ТЭЦ	3 092,7	1 125 113,3	384 712,5	436,0	509,0	3 092,3	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	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 209,4	58,3	0,145	3,61	0,138	входит в радиус
Библиотека (№5.4.7 по г/п), ул. Чернышевско-го	2036	0,0200	0,0012	0,0212	50407	Котельная 5.01	3 449,8	241 654,5	42 397,9	73,7	84,1	3 448,4	76,3	0,062	17,27	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	2 049,2	315 916,9	35 900,2	168,5	172,1	2 047,3	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	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 678,7	245,4	0,374	15,53	0,356	входит в радиус
Учреждение культуры клубного типа (№5.4.10), ул. Завертеева	2038	0,1200	0,0072	0,1272	50410	Мини-ТЭЦ	3 216,4	1 170 974,7	400 443,1	436,3	509,4	3 215,2	517,7	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	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 401,2	229,1	0,374	14,36	0,356	входит в радиус
БУЗОО "Клинический онкологический диспансер" (лечебный корпус с поликлиникой) (№01.01 по г/п)	2028	0,4000	0,0241	0,4241	60101	Котельная 5.42	2 172,9	22 138,8	8 839,1	14,3	14,3	2 087,3	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	2 516,2	609 178,8	116 658,3	250,7	297,0	2 514,9	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	1 876,9	110 233,4	32 533,1	67,6	79,0	1 873,2	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	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 485,3	112,2	0,249	6,98	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	2 584,8	1 167 503,8	980 900,2	783,9	875,5	2 584,0	295,1	0,374	10,91	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	2 688,2	1 222 034,1	1 027 548,5	789,6	881,1	2 687,7	204,3	0,249	7,55	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	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,5	189,2	0,374	11,80	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	3 189,5	145 511,0	24 384,4	45,9	54,7	3 181,0	289,8	0,249	44,59	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	1 497,3	96 036,9	10 590,7	68,0	71,6	1 490,9	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	2 172,9	669 892,3	222 144,2	358,3	431,4	2 171,9	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	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,5	216,2	0,499	13,46	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	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 485,3	84,2	0,187	5,24	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	2 584,8	586 641,1	425 474,3	340,0	439,9	2 583,5	132,1	0,249	7,26	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	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 687,7	312,0	0,624	18,93	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	2 795,8	636 190,9	462 044,1	341,4	441,1	2 793,6	214,6	0,374	11,80	0,356	входит в радиус
БУЗОО "Клиническая психиатрическая больница имени Н.Н.Солодников" (1000 коек) (№01.16 по г/п)	2034	0,4000	0,0241	0,4241	60116	Котельная 2.35	3 189,5	130 861,0	26 120,3	49,1	49,2	3 143,8	1 429,0	1,246	206,43	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	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 209,4	116,6	0,290	7,23	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	2 131,2	373 521,7	42 554,0	192,1	195,6	2 130,6	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	Котельная 3.04	2 719,9	450 833,1	226 936,6	234,9	257,1	2 716,8	784,1	0,624	124,58	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	1 767,9	426 552,7	81 495,4	249,3	296,0	1 766,9	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	1 838,6	443 987,3	84 839,7	249,5	296,3	1 837,9	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	2 350,2	24 990,3	9 977,6	14,9	14,9	2 303,9	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	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,4	250,0	0,727	15,49	0,692	входит в радиус
Детская поликлиника на 150 мест (№01.38 по г/п)	2032	0,0600	0,0036	0,0636	60138	КРК	2 688,2	1 653 818,7	1 534 104,1	1 178,9	1 192,5	2 687,9	149,1	0,187	5,67	0,178	входит в радиус
Детская поликлиника на 150 мест (№01.39 по г/п)	2033	0,0600	0,0036	0,0636	60139	КРК	2 795,8	1 722 183,9	1 597 571,7	1 180,4	1 194,0	2 795,5	155,1	0,187	5,90	0,178	входит в радиус
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.40 по г/п)	2040	0,4000	0,0241	0,4241	60140	КРК	3 679,0	2 289 763,2	2 124 769,7	1 193,0	1 206,4	3 676,5	1 360,7	1,246	51,77	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	2 907,6	3 754 970,6	3 113 868,2	2 212,3	2 503,2	2 907,2	202,1	0,374	12,27	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	3 537,5	4 605 894,8	3 830 398,3	2 236,8	2 523,7	3 537,2	163,6	0,249	9,94	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	3 401,5	4 428 229,3	3 681 029,0	2 235,5	2 523,4	3 401,0	236,3	0,374	14,36	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	2 423,8	188 403,3	31 131,5	77,1	93,3	2 412,9	639,4	0,727	115,41	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	3 587,8	532 962,2	91 824,8	153,6	178,3	3 584,9	326,0	0,249	60,53	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	2 297,9	1 002 088,1	837 738,5	753,1	845,3	2 296,7	439,9	0,624	16,18	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	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,5	270,4	0,624	16,83	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	2 726,4	86 844,8	14 856,0	32,7	38,2	2 717,3	253,2	0,249	74,77	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	3 347,5	404 853,3	77 099,1	90,9	162,0	3 344,1	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	1 988,6	481 022,4	91 945,4	250,0	296,8	1 987,2	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	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 687,1	623,5	1,246	37,83	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	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 122,2	1 247,0	3,149	75,53	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	2 907,6	5 354 722,6	4 332 695,3	3 078,2	3 569,7	2 906,2	1 049,6	1,994	65,46	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	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 209,1	292,3	0,727	18,13	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	2 297,9	4 126 756,2	3 319 781,0	2 984,4	3 481,0	2 297,2	520,5	1,246	32,34	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	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,3	378,3	0,873	23,54	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	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 482,8	1 929,4	4,281	120,13	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	2 444,2	756 036,9	250 879,8	359,7	432,8	2 442,3	654,7	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	2 688,2	4 933 879,2	3 986 927,9	3 063,7	3 557,5	2 688,0	182,0	0,374	11,35	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	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,3	315,7	0,624	19,69	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	7 748,5	51 690,7	199,5	1,0	6,8	7 528,8	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	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 209,4	58,3	0,145	3,61	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	9 427,2	66 285,4	333,4	1,4	7,2	9 050,4	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	3 880,6	170 871,6	34 111,8	52,7	52,8	3 854,3	870,0	0,624	125,68	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	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 296,5	684,2	0,998	25,88	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	3 401,5	4 428 229,3	3 681 029,0	2 235,5	2 523,4	3 400,1	787,9	1,246	47,87	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	3 270,6	2 019 752,0	1 873 853,1	1 183,5	1 197,0	3 270,0	362,8	0,374	13,80	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	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,8	53,7	0,124	3,34	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№07.10 по г/п)	2036	0,2000	0,0121	0,2121	60710	Котельная 2.35	3 449,8	147 616,5	29 467,4	51,3	51,3	3 425,8	773,4	0,624	111,73	0,594	входит в радиус
Центр прогресса бокса им. 2-кратного олимпийского чемпиона Алексея Тищенко (БУ Омской области "Центр спортивной подготовки по боксу") (№07.11 по г/п)	2035	0,0400	0,0024	0,0424	60711	Котельная 1.03	3 317,1	393 369,7	64 920,1	117,4	142,3	3 315,5	150,1	0,124	27,87	0,118	входит в радиус
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	2 493,2	438 076,8	49 911,0	192,5	196,1	2 492,5	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	3 537,5	4 605 894,8	3 830 398,3	2 236,8	2 523,7	3 537,4	81,5	0,124	4,95	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	2 485,4	1 497 537,2	1 388 752,9	1 154,3	1 167,9	2 485,2	91,4	0,124	3,48	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	1 555,1	65 426,6	14 001,3	48,4	51,7	1 350,6	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	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 584,8	58,0	0,124	3,62	0,118	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.01 по г/п)	2038	0,0200	0,0012	0,0212	61001	КРК	3 401,5	2 105 058,3	1 953 107,0	1 186,1	1 199,6	3 401,3	62,5	0,062	2,38	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	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 688,2	31,0	0,062	1,88	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	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,7	31,4	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	3 092,7	1 125 113,3	384 712,5	436,0	509,0	3 092,5	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	3 144,8	5 829 538,2	4 725 474,3	3 104,0	3 593,0	3 144,8	35,2	0,062	2,20	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	2 749,4	938 818,0	317 492,0	404,7	477,8	2 749,0	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	3 023,9	689 811,0	501 749,1	342,8	442,2	3 016,3	773,9	1,246	42,55	1,187	входит в радиус
Индустриальный парк (№11.02 по г/п)	2036	0,4000	0,0241	0,4241	61102	ТЭЦ-4	3 144,8	719 367,3	523 901,4	344,1	443,4	3 137,0	804,8	1,246	44,25	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	2 584,8	586 641,1	425 474,3	340,0	439,9	2 578,3	661,7	1,246	36,37	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	3 270,6	750 577,6	547 416,5	345,7	444,8	3 262,5	836,9	1,246	46,02	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	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,6	519,9	1,453	32,23	1,384	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Красный путь	2024	0,3300	0,0779	0,4079	39001	ТЭЦ-5	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,5	563,2	1,574	34,91	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	2 071,9	159 907,9	26 373,8	76,4	92,6	2 066,5	311,2	0,414	56,17	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	1 992,2	153 757,6	25 359,4	76,4	92,6	1 979,4	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	1 992,2	64 431,3	10 679,6	32,2	38,8	1 970,7	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	2 154,7	94 073,4	11 042,7	30,7	52,4	2 147,4	227,8	0,290	43,44	0,276	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Кутузова	2024	0,2640	0,0000	0,2640	29001	Котельная 2.01	2 154,7	42 620,5	7 307,0	20,3	23,7	2 117,3	557,2	0,709	70,72	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	1 992,2	138 036,4	24 133,0	72,7	83,1	1 982,3	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	1 992,2	71 189,5	11 009,6	33,2	42,9	1 949,8	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	2 042,8	3 640 960,1	2 924 097,9	2 956,9	3 454,7	2 042,0	644,7	1,733	39,96	1,650	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом (2 этап), ул. Красный путь, 163а	2025	0,3630	0,0857	0,4487	39003	ТЭЦ-5	2 042,8	3 640 960,1	2 924 097,9	2 956,9	3 454,7	2 042,0	644,7	1,733	39,96	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	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 814,8	570,1	1,049	21,51	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	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 962,5	829,5	1,411	31,30	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	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 962,5	829,5	1,411	31,30	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	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 962,5	829,5	1,411	31,30	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	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 039,5	1 539,9	2,519	58,10	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	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 038,7	1 925,0	3,149	72,63	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	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 041,0	866,5	1,418	32,69	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	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 037,7	2 406,4	3,936	90,79	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	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 040,4	1 155,4	1,890	43,59	1,800	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 9 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,2970	0,0701	0,3671	19007	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 041,0	866,5	1,418	32,69	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	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 041,0	866,5	1,418	32,69	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	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 039,5	1 539,9	2,519	58,10	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	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 040,8	962,2	1,574	36,30	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	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 040,4	1 155,4	1,890	43,59	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	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 039,7	1 444,2	2,363	54,49	2,250	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 (ЖК "Весна") по ул. Перелета	2022	0,4338	0,0768	0,5106	19008	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 814,9	624,1	1,844	37,81	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	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 814,1	1 053,1	3,111	63,79	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,3	786,6	2,234	47,65	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 886,9	981,4	2,788	59,45	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,3	786,6	2,234	47,65	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,3	786,6	2,234	47,65	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	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 812,3	2 042,6	6,034	123,73	5,747	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №4, ул. 70 лет Октября	2022	0,4553	0,0806	0,5359	19014	КРК	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 813,8	1 051,7	1,935	39,68	1,843	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №5, ул. 70 лет Октября	2024	0,4287	0,1012	0,5299	19015	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 961,7	1 202,9	2,046	45,39	1,949	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №6, ул. 70 лет Октября	2024	0,4287	0,1012	0,5299	19051	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 961,7	1 202,9	2,046	45,39	1,949	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №3, ул. 70 лет Октября	2025	0,3939	0,0930	0,4869	19016	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 040,4	1 149,0	1,880	43,35	1,790	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1, ул. 70 лет Октября	2024	0,3498	0,0826	0,4324	19017	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 962,2	981,3	1,670	37,03	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	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 114,8	4 579,4	7,203	172,78	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	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 038,6	1 995,6	3,264	75,29	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	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 120,1	2 075,4	3,264	78,31	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	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 121,2	1 568,1	2,466	59,16	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	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 123,7	415,2	0,653	15,67	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	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,6	521,1	0,922	19,66	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	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,6	521,1	0,922	19,66	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	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 963,1	541,9	0,922	20,45	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	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 963,1	541,9	0,922	20,45	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	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 123,3	586,1	0,922	22,11	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	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 208,3	608,4	0,922	23,00	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	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 123,3	586,1	0,922	22,11	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	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 208,3	608,4	0,922	23,00	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №11 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2022	0,3768	0,0653	0,4421	19021	КРК	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 814,2	863,4	1,589	32,57	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	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 959,6	2 157,7	3,671	81,41	3,496	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. 3-я Енисейская	2023	0,3450	0,0814	0,4264	19023	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 886,7	930,5	1,646	35,11	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	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 814,1	930,1	1,712	35,09	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	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 812,3	1 745,6	3,212	65,86	3,059	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Конева, 3к3	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19026	Котельная 1.09	2 298,3	11 469,5	1 035,4	2,9	5,9	1 989,0	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	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,0	569,7	1,683	34,51	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	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 814,4	872,9	2,579	52,88	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	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,0	663,1	1,811	40,17	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	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,0	663,1	1,811	40,17	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 886,7	1 108,6	3,149	67,15	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 886,7	1 108,6	3,149	67,15	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,1	886,8	2,519	53,72	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	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 814,2	1 012,6	2,991	61,34	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,5	665,4	1,890	40,30	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	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 961,8	1 303,6	3,561	78,96	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,4	721,2	2,049	43,68	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	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 814,7	759,5	2,244	46,01	2,137	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "Эко-Парк", ул. Красный путь, 153Г (этап 1)	2023	0,2754	0,0754	0,3508	39008	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,1	483,7	1,406	29,98	1,339	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "Эко-Парк", ул. Красный путь, 153Г (этап 2)	2023	0,3672	0,0892	0,4564	39008	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,9	610,1	1,773	37,82	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	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,8	647,7	1,883	40,15	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	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,3	673,6	1,883	41,75	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,3	221,8	0,630	13,43	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,0	387,8	1,101	23,49	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	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,2	576,3	1,574	34,91	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	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 041,9	509,8	1,339	30,88	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	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,4	461,3	1,260	27,94	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	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 042,2	329,8	0,866	19,98	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	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 041,9	509,8	1,339	30,88	1,275	входит в радиус

Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 11	2025	0,2640	0,0623	0,3263	39010	ТЭЦ-3	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 041,9	479,8	1,260	29,06	1,200	входит в радиус
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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,9	443,6	1,260	26,87	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	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,4	490,1	1,339	29,69	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	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,5	403,3	1,101	24,43	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	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,5	403,3	1,101	24,43	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	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,0	565,5	1,671	34,25	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	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,2	454,9	1,344	27,56	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	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 123,5	561,3	1,418	34,00	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	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,2	442,9	1,308	26,83	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	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,2	442,9	1,308	26,83	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	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 579,8	2 737,4	5,688	166,00	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	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 204,8	2 583,9	6,275	156,54	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	2 297,9	2 897 274,4	2 392 251,9	2 150,5	2 443,9	2 293,4	2 435,4	5,687	147,54	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	2 389,8	3 020 860,0	2 495 343,2	2 156,9	2 450,1	2 385,2	2 532,8	5,687	153,44	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	2 485,4	3 150 235,5	2 603 378,5	2 163,8	2 456,8	2 480,6	2 634,0	5,687	159,58	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	2 297,9	4 126 756,2	3 319 781,0	2 984,4	3 481,0	2 295,6	1 669,4	3,997	103,71	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	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 387,5	1 732,0	3,995	107,80	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	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 483,0	1 800,7	3,995	112,11	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	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 582,3	1 870,2	3,995	116,60	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	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 580,3	3 386,6	7,235	211,13	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	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 120,9	2 657,5	6,867	164,72	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	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,0	541,5	1,574	33,56	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	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,3	1 029,2	2,991	63,79	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	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,4	619,9	1,733	38,42	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	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,3	324,7	0,944	20,13	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	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,2	378,9	1,101	23,49	1,049	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №1	2022	0,4400	0,0779	0,5179	39011	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,2	618,3	1,869	38,32	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,0	942,2	2,676	57,07	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	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 962,4	979,9	2,676	59,36	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	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 123,3	649,9	1,641	39,37	1,563	входит в радиус
Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 1	2023	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,9	443,6	1,260	26,87	1,200	входит в радиус

Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 2	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,4	461,3	1,260	27,94	1,200	входит в радиус
Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 3	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,4	461,3	1,260	27,94	1,200	входит в радиус
Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 4	2026	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 123,6	499,0	1,260	30,22	1,200	входит в радиус
Жилой дом №3 в мкр. "Прибрежный-2", этап 1	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19027	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,2	277,6	0,789	16,82	0,751	входит в радиус
Жилой дом №3 в мкр. "Прибрежный-2", этап 2	2022	0,2200	0,0390	0,2590	19027	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,5	316,7	0,936	19,18	0,891	входит в радиус
Жилой дом №3 в мкр. "Прибрежный-2", этап 3	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19027	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,2	277,6	0,789	16,82	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	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 208,5	760,2	1,890	47,15	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	2 297,9	4 126 756,2	3 319 781,0	2 984,4	3 481,0	2 296,9	715,2	1,713	44,43	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	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 388,8	742,4	1,713	46,21	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	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 484,4	771,8	1,713	48,06	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	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 583,8	801,7	1,713	49,98	1,631	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №11, ул. Герцена	2024	0,2970	0,0701	0,3671	59003	ТЭЦ-5	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,6	507,2	1,418	31,44	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	1 816,1	745 286,9	617 772,3	702,7	795,5	1 810,5	1 927,1	3,440	70,53	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	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,1	742,3	2,244	46,01	2,137	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Масленникова	2024	0,4950	0,1169	0,6119	49002	ТЭЦ-5	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,1	845,3	2,363	52,39	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	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 814,0	1 520,7	4,597	94,26	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	1 888,7	775 898,4	643 228,6	703,5	796,3	1 883,0	1 969,7	3,381	72,10	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	1 888,7	775 898,4	643 228,6	703,5	796,3	1 888,5	66,1	0,113	2,42	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	1 992,2	30 586,9	6 084,9	18,3	18,4	1 902,0	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	1 397,2	339 505,1	64 085,8	248,1	298,1	1 393,3	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. Омиправый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона II	2039	3,8869	1,1010	4,9879	59006	ТЭЦ-5	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 521,4	12 793,8	20,168	805,54	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. Омиправый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона II	2037	3,8858	1,1007	4,9865	59006	ТЭЦ-5	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 255,2	11 883,9	20,163	744,57	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. Омиправый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона II	2038	3,8858	1,1007	4,9865	59006	ТЭЦ-5	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 385,7	12 355,8	20,163	774,35	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. Омиправый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона II	2040	3,8858	1,1007	4,9865	59006	ТЭЦ-5	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 662,5	13 238,8	20,163	837,54	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. Омиправый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2040	3,6795	1,0423	4,7218	59007	ТЭЦ-5	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 663,4	12 535,6	19,092	793,05	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. Омиправый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2037	3,6740	1,0407	4,7147	59007	ТЭЦ-5	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 256,1	11 235,9	19,064	703,97	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. Омиправый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2038	3,6740	1,0407	4,7147	59007	ТЭЦ-5	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 386,5	11 682,1	19,064	732,13	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. Омиправый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2039	3,6740	1,0407	4,7147	59007	ТЭЦ-5	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 522,2	12 093,1	19,064	761,42	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	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 683,2	2 763,1	5,523	167,63	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	2 795,8	3 598 901,3	2 982 367,7	2 203,6	2 495,1	2 790,7	2 821,0	5,423	171,19	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	2 795,8	3 598 901,3	2 982 367,7	2 203,6	2 495,1	2 789,7	3 384,6	6,507	205,39	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	2 907,6	3 754 970,6	3 113 868,2	2 212,3	2 503,2	2 902,4	2 884,5	5,336	175,17	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	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 683,4	2 655,4	5,308	161,10	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	3 023,9	3 919 888,3	3 253 192,6	2 222,4	2 512,7	3 018,5	2 983,1	5,308	181,21	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	3 144,8	4 094 107,0	3 400 763,0	2 233,8	2 523,4	3 139,3	3 102,4	5,308	188,46	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	3 023,9	3 919 888,3	3 253 192,6	2 222,4	2 512,7	3 018,9	2 807,3	4,995	170,53	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	3 144,8	4 094 107,0	3 400 763,0	2 233,8	2 523,4	3 139,6	2 919,5	4,995	177,35	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	3 144,8	5 829 538,2	4 725 474,3	3 104,0	3 593,0	3 142,3	1 912,9	3,367	119,56	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	3 144,8	5 829 538,2	4 725 474,3	3 104,0	3 593,0	3 141,3	2 666,8	4,695	166,69	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	2 688,2	4 933 879,2	3 986 927,9	3 063,7	3 557,5	2 685,2	2 275,1	4,674	141,85	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	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 792,6	2 365,9	4,674	147,52	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	2 907,6	5 354 722,6	4 332 695,3	3 078,2	3 569,7	2 904,3	2 460,2	4,674	153,42	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	3 023,9	5 582 744,9	4 520 678,0	3 088,2	3 578,6	3 020,5	2 557,9	4,674	159,56	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	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 266,3	3 323,3	5,639	208,21	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	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 397,2	3 323,3	5,423	208,28	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	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 676,0	2 397,1	3,651	151,65	3,477	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.7	2036	1,0920	0,3093	1,4013	49015	ТЭЦ-5	3 144,8	5 829 538,2	4 725 474,3	3 104,0	3 593,0	3 140,6	3 219,2	5,667	201,21	5,397	входит в радиус
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	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 532,9	3 654,0	5,760	230,07	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	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 674,3	3 747,7	5,708	237,09	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	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 533,2	3 431,6	5,410	216,06	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	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 674,8	3 372,6	5,137	213,36	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	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 532,2	4 169,6	6,573	262,53	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	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 674,9	3 322,3	5,060	210,18	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	2 948,9	293 739,7	46 446,7	94,5	119,5	2 855,8	7 385,6	6,860	1 371,49	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	3 731,3	345 714,2	59 602,7	95,8	111,2	3 544,4	14 308,8	10,562	2 582,54	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	3 731,3	587 604,1	102 227,1	164,4	189,0	3 671,9	7 366,9	5,408	1 368,00	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	3 880,6	627 547,1	109 677,6	169,6	194,1	3 820,4	7 661,5	5,408	1 422,72	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	4 035,8	669 709,0	117 560,5	174,8	199,1	3 974,8	7 968,0	5,408	1 479,63	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	3 587,8	532 962,2	91 824,8	153,6	178,3	3 515,4	8 514,0	6,500	1 581,02	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	3 587,8	532 962,2	91 824,8	153,6	178,3	3 519,1	8 072,5	6,162	1 499,03	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	3 587,8	532 962,2	91 824,8	153,6	178,3	3 522,0	7 712,1	5,887	1 432,11	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	3 731,3	587 604,1	102 227,1	164,4	189,0	3 667,2	7 970,5	5,851	1 480,10	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	3 449,8	460 767,5	77 899,3	135,5	160,3	3 376,5	7 744,8	6,149	1 438,18	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	3 317,1	393 369,7	64 920,1	117,4	142,3	3 237,9	7 431,7	6,136	1 380,03	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	3 449,8	460 767,5	77 899,3	135,5	160,3	3 371,5	8 298,9	6,589	1 541,08	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	3 449,8	460 767,5	77 899,3	135,5	160,3	3 377,6	7 619,2	6,049	1 414,85	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	3 189,5	362 442,8	59 221,8	111,4	136,4	3 111,8	6 979,5	5,993	1 296,07	5,708	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 15	2032	1,3087	0,3707	1,6794	19037	Котельная 1.03	2 948,9	293 739,7	46 446,7	94,5	119,5	2 856,6	7 312,2	6,791	1 357,84	6,468	входит в радиус
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	3 317,1	279 246,6	47 236,4	85,4	101,0	3 220,4	6 445,6	5,352	1 163,34	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	3 189,5	362 442,8	59 221,8	111,4	136,4	3 113,2	6 852,4	5,884	1 272,46	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	3 066,9	319 510,8	51 108,9	100,0	125,0	2 989,1	6 391,3	5,708	1 186,84	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	2 726,4	90 919,8	18 139,6	39,9	40,0	2 527,2	5 635,1	5,750	814,06	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	2 835,5	107 520,2	21 457,9	45,4	45,5	2 651,7	5 817,7	5,708	840,44	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	2 726,4	90 919,8	18 139,6	39,9	40,0	2 568,2	4 349,8	4,438	628,38	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	2 240,9	43 712,0	8 705,9	23,3	23,4	2 004,6	4 173,2	5,181	602,87	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	2 330,6	58 698,8	11 701,8	30,1	30,2	2 073,0	5 935,8	7,085	857,50	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	1 970,4	261 751,9	29 644,4	144,7	148,3	1 852,3	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	1 821,8	161 473,7	18 063,7	95,4	98,9	1 668,7	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	1 894,6	211 075,1	23 792,2	120,8	124,3	1 762,7	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	2 049,2	315 916,9	35 900,2	168,5	172,1	1 941,3	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	2 131,2	373 521,7	42 554,0	192,1	195,6	2 031,0	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	2 643,7	873 600,3	293 658,6	389,3	462,4	2 597,8	17 484,4	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	2 542,0	813 139,4	271 639,5	374,5	447,6	2 496,4	16 802,9	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	2 749,4	938 818,0	317 492,0	404,7	477,8	2 703,4	18 193,2	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	2 859,4	1 007 093,5	342 458,1	419,7	492,8	2 813,1	18 929,9	15,383	2 520,97	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	2036	2,9645	0,8398	3,8043	59009	Мини-ТЭЦ	2 973,8	1 078 800,8	368 702,5	434,5	507,6	2 927,1	19 695,7	15,383	2 621,81	14,650	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона I	2036	1,0142	0,2873	1,3015	49005	Котельная 3.13	2 901,4	1 893 884,9	83 716,4	98,6	922,8	2 863,5	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 I	2034	1,0137	0,2871	1,3008	49005	Котельная 3.13	2 682,5	1 742 398,3	73 429,8	93,5	918,2	2 645,9	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 I	2033	1,0137	0,2871	1,3008	49005	Котельная 3.13	2 579,3	1 666 576,2	66 789,8	88,5	913,4	2 542,4	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	Котельная 3.04	2 719,9	450 833,1	226 936,6	234,9	257,1	2 691,2	7 387,0	5,876	1 173,64	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	Котельная 3.04	2 514,7	395 000,1	197 619,9	221,2	243,6	2 486,7	6 827,3	5,874	1 084,71	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	Котельная 3.04	2 418,0	371 006,6	185 170,5	215,6	238,0	2 390,4	6 564,7	5,874	1 042,99	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	2 907,6	1 337 786,3	1 126 833,6	800,6	891,8	2 896,3	4 345,2	4,895	160,70	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	3 023,9	1 407 256,1	1 187 239,7	811,0	902,1	3 010,3	5 278,7	5,723	195,37	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	2 907,6	1 337 786,3	1 126 833,6	800,6	891,8	2 895,2	4 750,7	5,352	175,69	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	2 688,2	1 222 034,1	1 027 548,5	789,6	881,1	2 676,8	4 334,5	5,279	160,24	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	2 389,8	1 061 798,0	890 259,1	769,5	861,2	2 380,8	3 361,3	4,602	124,18	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	2 485,4	1 110 366,5	931 639,8	774,3	865,9	2 476,0	3 495,6	4,602	129,14	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	2 584,8	1 167 503,8	980 900,2	783,9	875,5	2 575,2	3 633,3	4,602	134,31	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	2 297,9	1 002 088,1	837 738,5	753,1	845,3	2 289,0	3 245,7	4,602	119,40	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	Котельная 3.04	2 719,9	450 833,1	226 936,6	234,9	257,1	2 685,1	9 006,7	7,164	1 430,98	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	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 387,2	1 936,4	4,467	120,52	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	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 120,5	2 985,4	7,714	185,05	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	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 581,4	2 598,2	5,550	161,98	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	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 482,1	2 501,5	5,550	155,75	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	2029	1,0698	0,3030	1,3728	49022	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 386,6	2 406,1	5,550	149,76	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	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 119,3	3 820,4	9,872	236,80	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	2 042,8	3 640 960,1	2 924 097,9	2 956,9	3 454,7	2 036,5	4 687,4	12,597	290,54	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	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 385,9	2 913,6	6,721	181,35	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	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 580,6	3 146,2	6,721	196,15	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	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 481,4	3 029,2	6,721	188,60	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	2 297,9	4 126 756,2	3 319 781,0	2 984,4	3 481,0	2 295,4	1 818,0	4,353	112,94	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	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 206,9	1 900,1	4,724	117,85	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	2 584,8	1 167 503,8	980 900,2	783,9	875,5	2 575,5	3 526,4	4,467	130,36	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	2 209,5	942 027,6	784 728,9	733,7	826,4	2 194,7	5 317,8	7,832	195,38	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	2 297,9	1 002 088,1	837 738,5	753,1	845,3	2 289,4	3 116,1	4,418	114,63	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	2 209,5	942 027,6	784 728,9	733,7	826,4	2 200,5	3 207,5	4,724	117,85	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	2 389,8	1 061 798,0	890 259,1	769,5	861,2	2 379,1	3 964,0	5,427	146,45	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	2 297,9	1 002 088,1	837 738,5	753,1	845,3	2 287,4	3 827,7	5,427	140,81	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	2027	1,2550	0,2963	1,5513	29012	ТЭЦ-2	2 209,5	942 027,6	784 728,9	733,7	826,4	2 198,2	4 065,9	5,988	149,38	5,703	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	2026	1,6078	0,3795	1,9873	29013	ТЭЦ-2	2 124,5	880 460,4	730 741,9	710,5	803,3	2 110,2	5 022,7	7,671	184,01	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	2 042,8	846 596,5	702 636,5	710,5	803,3	2 037,1	1 982,4	3,149	72,63	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	2 209,5	942 027,6	784 728,9	733,7	826,4	2 199,0	3 746,5	5,518	137,65	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	2 297,9	1 002 088,1	837 738,5	753,1	845,3	2 288,3	3 524,1	4,997	129,64	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	2 389,8	1 061 798,0	890 259,1	769,5	861,2	2 380,0	3 649,6	4,997	134,83	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	3 401,5	1 649 684,4	1 399 542,0	850,0	940,1	3 356,0	18 638,1	18,040	692,82	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	3 270,6	1 554 376,1	1 315 307,5	830,7	921,2	3 226,1	17 983,5	18,037	666,05	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	3 537,5	1 751 433,2	1 489 686,3	869,9	959,7	3 491,3	19 379,2	18,037	720,40	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	3 679,0	1 856 254,6	1 582 585,1	888,6	978,0	3 631,9	20 153,9	18,037	749,22	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	2 010,4	235 786,8	43 805,0	86,0	157,1	2 007,2	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	2 174,5	258 342,6	48 505,3	88,0	159,1	2 155,2	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	2 485,4	1 497 537,2	1 388 752,9	1 154,3	1 167,9	2 459,3	13 632,0	18,483	518,67	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	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 182,0	13 445,4	20,374	508,27	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	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 272,7	12 664,2	18,464	479,05	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	2029	3,5585	1,0080	4,5665	19040	КРК	2 389,8	1 409 058,7	1 306 340,9	1 129,2	1 142,8	2 364,2	13 153,7	18,464	498,21	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	2 584,8	1 588 995,5	1 473 933,9	1 177,9	1 191,6	2 558,2	14 162,8	18,464	538,86	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	2 389,8	1 409 058,7	1 306 340,9	1 129,2	1 142,8	2 383,3	3 304,0	4,638	125,14	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	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 291,5	3 181,0	4,638	120,33	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	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 036,1	3 128,5	5,118	118,04	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	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 117,6	3 253,7	5,118	122,76	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	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 201,8	3 740,4	5,668	141,40	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	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 290,8	3 523,1	5,137	133,27	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	2 389,8	1 409 058,7	1 306 340,9	1 129,2	1 142,8	2 382,6	3 659,3	5,137	138,60	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	2 485,4	1 497 537,2	1 388 752,9	1 154,3	1 167,9	2 478,1	3 788,4	5,137	144,14	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	2 584,8	1 588 995,5	1 473 933,9	1 177,9	1 191,6	2 577,4	3 940,0	5,137	149,91	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	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 113,9	5 005,3	7,873	188,85	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	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 033,6	4 331,4	7,085	163,42	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	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 202,5	3 377,3	5,118	127,67	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	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 291,5	3 181,0	4,638	120,33	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 Семире-ченский	2022	0,2668	0,0100	0,2768	19045	Котельная 1.04	1 992,2	153 757,6	25 359,4	76,4	92,6	1 982,5	562,0	0,777	101,44	0,740	входит в радиус

Производственный корпус по выпуску колбасных изделий и полуфабрикатов общей мощностью до 48 тонн готовой продукции в сутки ООО «Сибколбасы», 2 этап, пер. 10-й Семире-ченский	2023	0,5671	0,0285	0,5956	19045	Котельная 1.04	2 071,9	159 907,9	26 373,8	76,4	92,6	2 049,9	1 291,4	1,717	233,08	1,635	входит в радиус
Магазин, ул. Суворова	2022	0,0675	0,0025	0,0700	19046	Котельная 1.03	1 992,2	179 656,2	26 973,2	81,2	108,2	1 990,1	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	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 815,5	259,1	0,477	9,77	0,454	входит в радиус
Строительство крытого физкультурно-оздоровительного сооружения, ул. Лукашевича – ул. Мостоотряда	2022	0,1148	0,0043	0,1191	19049	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,9	113,0	0,334	6,85	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	3 950,3	761,2	2,7	2,7	1 448,8	1 183,8	1,425	93,54	1,357	входит в радиус
Многоквартирные жилые дома по ул. Волгоградская. Жилой дом № 1	2023	0,1464	0,0346	0,1810	19053	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,9	394,6	0,698	14,89	0,665	входит в радиус
Многоквартирные жилые дома по ул. Волгоградская. Жилой дом № 2	2023	0,1464	0,0346	0,1810	19053	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,9	394,6	0,698	14,89	0,665	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. 2-я Тюкалинская	2022	0,5207	0,0922	0,6129	19054	КРК	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 813,5	1 202,9	2,213	45,38	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	1 802,4	6 933,7	1 336,1	4,6	4,6	1 652,5	839,2	0,971	66,31	0,925	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Дианова	2023	0,2411	0,0569	0,2980	19056	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,3	649,8	1,150	24,52	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	1 802,4	6 933,7	1 336,1	4,6	4,6	1 652,5	839,2	0,971	66,31	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	1 742,5	1 116 658,9	41 306,6	81,0	905,9	1 734,0	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	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,8	168,1	0,508	10,42	0,484	входит в радиус
Строительство испытательного комплекса на промплощадке № 2 АО "ОМКБ"	2023	1,1845	0,0223	1,2068	49027	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,2	1 120,5	3,257	69,46	3,102	входит в радиус
Крытый каток с искусственным льдом, ул. Масленникова	2023	0,6550	0,0135	0,6685	49028	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,9	623,1	1,811	38,62	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	1 742,5	1 116 658,9	41 306,6	81,0	905,9	1 738,9	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	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,2	397,0	1,154	24,61	1,099	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Братская, д. 19/3	2022	0,1989	0,0352	0,2341	49031	ТЭЦ-2	1 816,1	745 286,9	617 772,3	702,7	795,5	1 814,7	473,5	0,845	17,33	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,0	364,1	1,034	22,05	0,985	входит в радиус
Магазин мелкооптовой продажи, ул. Нефтезаводская	2022	0,0913	0,0034	0,0947	39020	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,9	90,3	0,267	5,47	0,254	входит в радиус
Церковь по ул. 22 Апреля	2022	0,0122	0,0005	0,0127	39021	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 816,0	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,3	243,2	0,691	14,73	0,658	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Пригородная, 7	2022	0,3088	0,0547	0,3635	39023	ТЭЦ-4	1 816,1	410 530,6	297 074,6	337,9	438,2	1 811,2	489,6	1,313	26,91	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 886,8	1 032,4	2,933	62,54	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,9	443,6	1,260	26,87	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	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,4	461,3	1,260	27,94	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	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,5	403,3	1,101	24,43	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	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,7	288,7	0,789	17,49	0,751	входит в радиус
Магазинул, ул. 24-я Северная - Совхозная	2023	0,1908	0,0096	0,2004	59010	Котельная 5.24	1 786,0	98 330,8	32 239,1	63,3	77,0	1 778,8	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	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,4	485,6	1,468	30,10	1,398	входит в радиус
Гостиничный комплекс 4* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского	2022	0,6294	0,0237	0,6531	59012	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,2	607,2	1,835	37,63	1,748	входит в радиус
Административное здание, ул. Кемеровская, 2а	2022	0,1830	0,0069	0,1899	59013	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,8	176,4	0,533	10,94	0,508	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Яковлева	2022	0,4274	0,0757	0,5031	59014	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,2	600,9	1,817	37,25	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	1 230,7	74 251,2	8 161,3	63,8	67,3	1 218,5	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	1 230,7	74 251,2	8 161,3	63,8	67,3	1 219,5	947,1	1,476	91,91	1,406	входит в радиус
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	1 230,7	74 251,2	8 161,3	63,8	67,3	1 221,3	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	1 230,7	74 251,2	8 161,3	63,8	67,3	1 217,9	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	1 230,7	74 251,2	8 161,3	63,8	67,3	1 217,9	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	1 230,7	74 251,2	8 161,3	63,8	67,3	1 220,9	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	1 279,9	80 344,7	8 850,2	66,5	70,1	1 271,5	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	1 230,7	74 251,2	8 161,3	63,8	67,3	1 222,7	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	1 279,9	80 344,7	8 850,2	66,5	70,1	1 271,5	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	1 279,9	80 344,7	8 850,2	66,5	70,1	1 275,1	416,8	0,625	40,45	0,595	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Завертеева	2022	0,4453	0,0647	0,5100	59025	Мини-ТЭЦ	1 717,3	475 812,6	154 158,2	314,6	387,7	1 713,0	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	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,7	279,6	0,845	17,33	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	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,3	528,7	1,598	32,77	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	2 042,8	3 640 960,1	2 924 097,9	2 956,9	3 454,7	2 042,2	475,9	1,279	29,50	1,218	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 по ул. Чернышевского	2023	0,2497	0,0590	0,3087	59029	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,2	410,0	1,192	25,41	1,135	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №161 в ЖК "Дачный", ул. Нагибина	2022	0,6802	0,0989	0,7791	59030	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 814,9	893,0	2,700	55,35	2,571	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "Дачный"	2026	0,4824	0,0935	0,5759	59035	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 123,4	821,2	2,122	50,90	2,021	входит в радиус
Многоуровневая парковка стр. №152 в ЖК "Дачный"	2023	0,1263	0,0000	0,1263	59036	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,6	112,3	0,327	6,96	0,311	входит в радиус
Многоуровневая парковка стр. №152 в ЖК "Дачный"	2023	0,1263	0,0000	0,1263	59036	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,6	112,3	0,327	6,96	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	2 154,7	173 535,5	30 468,6	84,8	96,6	2 147,4	445,5	0,566	67,02	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	2 154,7	23 612,1	4 057,6	11,3	13,1	1 998,6	1 344,7	1,767	168,79	1,683	входит в радиус
Магазин в мкр. Большие поля	2022	0,0601	0,0023	0,0624	39025	Котельная 4.02	1 992,2	17 713,9	2 275,0	6,9	10,7	1 973,3	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	2 154,7	169 408,4	29 393,1	81,8	94,3	2 119,4	2 087,4	2,676	295,13	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	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,1	742,3	2,244	46,01	2,137	входит в радиус
Гостиница, ул. Леконта, 8	2022	0,4880	0,0169	0,5049	29020	ТЭЦ-2	1 816,1	745 286,9	617 772,3	702,7	795,5	1 813,8	790,0	1,410	28,91	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	1 964,3	807 769,4	669 732,7	704,3	797,1	1 961,5	953,6	1,574	34,91	1,499	входит в радиус
Административное здание по улице Степанца, 10 к.6	2022	0,0480	0,0000	0,0480	19058	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 816,0	41,9	0,124	2,54	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	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 814,6	811,4	2,397	49,15	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	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,1	742,3	2,244	46,01	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	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,6	324,1	0,980	20,09	0,933	входит в радиус
Производственный комплекс автосервисного предприятия (ООО "Тобол")	2022	0,2400	0,0000	0,2400	49033	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,8	204,9	0,620	12,70	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	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 040,8	1 106,7	2,906	67,04	2,768	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Орджоникидзе, 164	2023	0,3300	0,0779	0,4079	59037	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,0	541,5	1,574	33,56	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	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,7	189,8	0,561	11,50	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	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,0	541,5	1,574	33,56	1,499	входит в радиус
Гостиничный комплекс на 196 номеров, пр. Мира, 1к1	2022	0,7680	0,0289	0,7969	39028	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,1	740,5	2,239	45,90	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	1 888,7	426 951,8	308 957,6	337,9	438,2	1 883,1	563,8	1,453	30,99	1,384	входит в радиус
Омская академия МВД. Общежитие по пр. Комарова	2024	0,3300	0,0779	0,4079	19060	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 962,3	925,2	1,574	34,91	1,499	входит в радиус
Реконструкция объекта незавершенного строительства. Административно-торговый комплекс, напротив пр. Мира, 104; пр. Мира, 71к4	2023	0,5040	0,0121	0,5161	39030	ТЭЦ-4	1 888,7	426 951,8	308 957,6	337,9	438,2	1 883,3	546,7	1,409	30,05	1,342	входит в радиус
Здание онкорadiологического отделения по ул. Карбышева, 41	2023	0,4800	0,0241	0,5041	29021	ТЭЦ-2	1 888,7	775 898,4	643 228,6	703,5	796,3	1 886,2	846,6	1,453	30,99	1,384	входит в радиус
Жилой комплекс по ул. Некрасова	2027	1,5557	0,3015	1,8572	59039	ТЭЦ-5	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 205,8	2 751,9	6,842	170,68	6,516	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Чайковского, ок.№53	2025	0,2310	0,0545	0,2855	29022	ТЭЦ-2	2 042,8	846 596,5	702 636,5	710,5	803,3	2 040,8	693,4	1,101	25,40	1,049	входит в радиус
Крытый ФОК с магазином, ул.Котельникова, 9	2022	0,1235	0,0036	0,1271	29023	ТЭЦ-2	1 816,1	745 286,9	617 772,3	702,7	795,5	1 815,5	196,5	0,351	7,19	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	1 888,7	775 898,4	643 228,6	703,5	796,3	1 888,5	84,4	0,145	3,09	0,138	входит в радиус
Гостиничный комплекс по ул.Труда-Лобкова, ул. Лобкова, 24	2022	0,3200	0,0121	0,3321	29024	ТЭЦ-2	1 816,1	745 286,9	617 772,3	702,7	795,5	1 814,5	523,0	0,933	19,14	0,889	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Вокзальная	2024	0,2970	0,0701	0,3671	29025	ТЭЦ-2	1 964,3	807 769,4	669 732,7	704,3	797,1	1 961,8	858,8	1,418	31,44	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	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 123,9	345,1	0,872	20,90	0,830	входит в радиус
Административное здание, пр. Мира, 69	2026	0,0960	0,0048	0,1008	39033	ТЭЦ-3	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 124,3	114,8	0,290	6,95	0,276	входит в радиус
Административное здание, ул. Малунцева, 34	2025	0,1440	0,0072	0,1512	39034	ТЭЦ-3	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 042,5	165,9	0,436	10,05	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	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 042,5	165,9	0,436	10,05	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,2	255,8	0,727	15,49	0,692	входит в радиус
Торговый комплекс, ул. Пригородная, 15а	2026	0,0480	0,0024	0,0504	39037	ТЭЦ-3	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 124,4	57,4	0,145	3,48	0,138	входит в радиус
Теплофикационный модуль термokatалитического 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	1 816,1	410 530,6	297 074,6	337,9	438,2	1 812,4	367,8	0,986	20,22	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	2 124,5	480 262,7	347 535,3	337,9	438,2	2 119,6	499,9	1,146	27,48	1,091	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом стр. № 3.2. ул. Красный Путь, 143	2022	0,2200	0,0390	0,2590	39040	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,6	309,5	0,936	19,18	0,891	входит в радиус
Коммунально-складской объект, ул. Омская, 214к6	2022	0,1400	0,0000	0,1400	59040	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,9	119,5	0,361	7,41	0,344	входит в радиус
Культурно-развлекательный комплекс, ул. Некрасова, 1	2022	0,1600	0,0060	0,1660	59041	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,9	154,6	0,467	9,58	0,445	входит в радиус
Гостиница (апарт-отель), огн-но здания по ул.П.Некрасова, 1	2023	0,1440	0,0072	0,1512	59042	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,5	149,9	0,436	9,29	0,415	входит в радиус
АО ОмПО "Радио завод им.А.С.Попова", корпус №1, ул.10 лет Октября, 195	2022	0,4960	0,0000	0,4960	59043	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,5	423,8	1,281	26,27	1,220	входит в радиус
АО ОмПО "Радио завод им.А.С.Попова", корпус №8, ул.10 лет Октября, 195	2022	0,5960	0,0000	0,5960	59043	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,4	509,2	1,539	31,56	1,466	входит в радиус
АО ОмПО "Радио завод им.А.С.Попова", корпус №33, ул.10 лет Октября, 195	2022	0,3260	0,0000	0,3260	59043	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,7	278,6	0,842	17,27	0,802	входит в радиус
Административное здание, ул. Октябрьская, 87	2022	0,1937	0,0000	0,1937	59044	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,8	165,7	0,501	10,27	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	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,7	778,8	2,264	48,27	2,156	входит в радиус
Здание кафе, пр. К.Маркса, 43к1	2022	0,0479	0,0018	0,0497	59046	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 816,0	46,2	0,140	2,86	0,133	входит в радиус
Культурно-досуговый центр, ул. К.Либкнехта	2022	0,0320	0,0012	0,0332	59047	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 816,0	30,9	0,093	1,92	0,089	входит в радиус
Административно-хозяйственный блок с пристыльной, ул. Третьяковская	2023	0,0240	0,0012	0,0252	59048	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,7	24,9	0,072	1,54	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	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,3	271,3	0,789	16,82	0,751	входит в радиус
Проект реставрации памятника истории."Здание цистерн.", ул. Волочаевская, 9	2022	0,1560	0,0120	0,1680	59050	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,8	168,5	0,509	10,44	0,485	входит в радиус
Главный учебный корпус ОмГУ, ул. Фрунзе, 6	2023	0,7200	0,0362	0,7562	59051	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,7	749,9	2,180	46,48	2,076	входит в радиус
Адм.здание (общественно-деловой комплекс), ул.Орджоникидзе,34 стр.	2022	0,6530	0,0069	0,6599	59052	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,3	578,0	1,747	35,83	1,664	входит в радиус
ММЦ, относит. школы № 72 по ул. Потанина	2023	0,1440	0,0072	0,1512	49035	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,5	149,9	0,436	9,29	0,415	входит в радиус
Энергетический корпус №7 по пр.Космический,24а	2022	0,5050	0,0072	0,5122	49036	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,5	452,6	1,368	28,05	1,303	входит в радиус
Гостиничный комплекс по ул. Пушкина, 8	2022	0,1280	0,0048	0,1328	59053	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,9	123,3	0,373	7,64	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	2 042,8	3 640 960,1	2 924 097,9	2 956,9	3 454,7	2 042,2	468,9	1,260	29,06	1,200	входит в радиус
Квартал многоквартирных жилых домов по ул. Барнаульская-11 Ремесленная	2025	0,9900	0,2337	1,2237	59054	ТЭЦ-5	2 042,8	3 640 960,1	2 924 097,9	2 956,9	3 454,7	2 040,4	1 757,8	4,724	108,96	4,499	входит в радиус
Торговый комплекс с рестораном и кафе по ул. С.Разина (1 оч.)	2023	0,1440	0,0072	0,1512	59055	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,5	149,9	0,436	9,29	0,415	входит в радиус
9-ти эт. офисное здание с жилыми апартаментами по ул. Булатова	2025	0,1920	0,0096	0,2016	59056	ТЭЦ-5	2 042,8	3 640 960,1	2 924 097,9	2 956,9	3 454,7	2 042,5	216,1	0,581	13,39	0,553	входит в радиус
Офисное здание, ул. Тарская, 8	2026	0,0480	0,0024	0,0504	59057	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 124,5	56,1	0,145	3,48	0,138	входит в радиус
Пристройка к зданию по ул. Степная, 73	2026	0,0240	0,0000	0,0240	59058	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 124,5	24,0	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	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 124,3	205,2	0,530	12,72	0,505	входит в радиус
Спорткорпус, ул. Ленина, 48	2026	0,0240	0,0000	0,0240	59060	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 124,5	24,0	0,062	1,49	0,059	входит в радиус
Административное здание, ул. Бударина, 3Б	2026	0,0480	0,0024	0,0504	59061	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 124,5	56,1	0,145	3,48	0,138	входит в радиус
Пристройка плавательного бассейна к спортивному комплексу, ул. Декабристов, 178	2026	0,3449	0,0024	0,3473	59062	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 124,1	352,7	0,911	21,86	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	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 124,4	108,1	0,279	6,70	0,266	входит в радиус
Многоквартирный дом по ул. Волгоградской (стр. №3)	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19053	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,8	445,7	0,789	16,82	0,751	входит в радиус
Многоквартирный дом по ул. Волгоградской (стр. №4)	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19053	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,8	445,7	0,789	16,82	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	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 122,8	801,1	1,260	30,22	1,200	входит в радиус
Продовольственный магазин, ул. Фугенфиров-ва, 2а	2023	0,0240	0,0012	0,0252	19062	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 888,6	40,9	0,072	1,54	0,069	входит в радиус
Кафе, ул. Дианова (около №11)	2026	0,0240	0,0012	0,0252	19063	КРК	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 124,4	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	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 963,9	170,3	0,290	6,43	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	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 814,8	568,3	1,046	21,44	0,996	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Ватутина-ул. Новороссийская	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19066	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,8	445,7	0,789	16,82	0,751	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. 4-я Островская	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19067	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 962,7	740,6	1,260	27,94	1,200	входит в радиус
Реконструируемое здание, по ул. 22 Апреля, 38 (Литера В)	2025	0,2073	0,0024	0,2097	39041	ТЭЦ-3	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 042,4	211,9	0,557	12,84	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	2 042,8	461 791,1	334 168,5	337,9	438,2	2 035,5	745,0	1,776	40,95	1,691	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Энтузиастов	2026	0,1206	0,0234	0,1440	39043	ТЭЦ-3	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 124,2	210,0	0,530	12,72	0,505	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом (стр. № 163) в ЖК "Дачный"	2023	0,4824	0,0935	0,5759	59064	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,7	730,1	2,122	45,25	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	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,7	394,1	1,101	24,43	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	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,9	260,0	0,727	16,11	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	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,3	271,3	0,789	16,82	0,751	входит в радиус
Промышленное предприятие ПАО"Сатурн", пр. К. Маркса, 41	2022	19,6000	0,0000	19,6000	59068	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 793,6	16 747,7	50,628	1 038,09	48,217	входит в радиус
Гостиница (комплекс апартаментов) по ул. Чкалова	2024	0,0480	0,0024	0,0504	59069	ТЭЦ-5	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 964,2	51,8	0,145	3,21	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	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,0	387,8	1,101	23,49	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	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,5	403,3	1,101	24,43	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №3 в мкр. Королева-Лаптева	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39046	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,5	403,3	1,101	24,43	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №4 в мкр. Королева-Лаптева	2025	0,2310	0,0545	0,2855	39047	ТЭЦ-3	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 042,1	419,4	1,101	25,40	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	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 123,5	561,3	1,418	34,00	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №6 в мкр. Королева-Лаптева	2025	0,2970	0,0701	0,3671	39049	ТЭЦ-3	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 041,8	539,7	1,418	32,69	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	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 208,7	453,6	1,101	27,48	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	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 208,7	453,6	1,101	27,48	1,049	входит в радиус
Строительство детского сада по пр. Мира, 65а	2023	0,2400	0,0121	0,2521	39052	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,2	255,8	0,727	15,49	0,692	входит в радиус
Ресторан "Гурмань" относит. ул. Ленина, 23/1	2022	0,0640	0,0024	0,0664	59070	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 816,0	61,5	0,186	3,81	0,177	входит в радиус
Магазин товаров первой необходимости относительно ул. Волгоградской, 28	2022	0,0320	0,0012	0,0332	19068	КРК	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 816,0	50,8	0,093	1,92	0,089	входит в радиус
Пристройка к зданию КДЦ "Маяковский" по ул. Красный Путь, 4	2023	0,0240	0,0000	0,0240	59071	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,7	21,3	0,062	1,32	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 32. Анализ данных таблицы 32 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 32. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		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	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1001,2	1002,1	981,1	986,6	982,0	974,9	972,6	968,4	964,4	961,3	957,9	954,6	951,6	948,7	945,9	943,3	940,9	938,5	936,2	934,1
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1001,2	1002,1	981,1	986,6	982,0	974,9	972,6	968,4	964,4	961,3	957,9	954,6	951,6	948,7	945,9	943,3	940,9	938,5	936,2	934,1
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	0,0	0,0	0,0	0,0
6.2	- сверхнормативные утечки	855,3	856,2	835,3	840,7	836,2	829,0	826,7	822,5	818,5	815,4	812,0	808,7	805,7	802,8	800,1	797,5	940,9	938,5	936,2	934,1
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	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	821,9	821,9	836,1	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
2	Срок службы, лет	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.	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	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	56,2	54,6	52,9	51,4	50,0	48,6	47,4	46,1	45,0	43,9	42,8	41,8	40,9	40,0	39,1	38,3	37,5	36,8	36,1	35,4
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	56,2	54,6	52,9	51,4	50,0	48,6	47,4	46,1	45,0	43,9	42,8	41,8	40,9	40,0	39,1	38,3	37,5	36,8	36,1	35,4
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	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	0,0	0,0	0,0	0,0
6.2	- сверхнормативные утечки	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	37,5	36,8	36,1	35,4
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
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной)	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	водой)																				
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	548,8	550,4	552,1	553,6	555,0	556,4	557,6	558,9	560,0	561,1	562,2	563,2	564,1	565,0	565,9	566,7	567,5	568,2	568,9	569,6
10	Доля резерва/дефицита, %	90,7	91,0	91,3	91,5	91,7	92,0	92,2	92,4	92,6	92,7	92,9	93,1	93,2	93,4	93,5	93,7	93,8	93,9	94,0	94,2
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
2	Срок службы, лет	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.	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
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1156,2	1165,0	1133,8	1126,3	1117,9	1104,7	1094,9	1084,9	1074,3	1065,3	1056,4	1047,8	1039,7	1032,0	1024,7	1017,7	1011,1	1004,8	998,7	993,0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1156,2	1165,0	1133,8	1126,3	1117,9	1104,7	1094,9	1084,9	1074,3	1065,3	1056,4	1047,8	1039,7	1032,0	1024,7	1017,7	1011,1	1004,8	998,7	993,0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	250,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,2	252,2	0,0	0,0	0,0	0,0
6.2	- сверхнормативные утечки	905,3	912,2	881,0	873,5	865,1	851,9	842,1	832,1	821,5	812,5	803,6	795,0	786,9	779,2	772,5	765,5	1011,1	1004,8	998,7	993,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	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	1602,6	1604,2	1634,1	1648,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	2343,8	2335,0	2366,2	2373,7	2382,1	2395,3	2405,1	2415,1	2425,7	2434,7	2443,6	2452,2	2460,3	2468,0	2475,3	2482,3	2488,9	2495,2	2501,3	2507,0
10	Доля резерва/дефицита, %	67,0	66,7	67,6	67,8	68,1	68,4	68,7	69,0	69,3	69,6	69,8	70,1	70,3	70,5	70,7	70,9	71,1	71,3	71,5	71,6
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
2	Срок службы, лет	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.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	219,5	203,6	200,4	201,5	195,6	193,3	191,3	188,0	185,7	183,6	181,4	179,4	177,6	175,7	174,0	172,3	170,7	169,2	167,7	166,4
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	219,5	203,6	200,4	201,5	195,6	193,3	191,3	188,0	185,7	183,6	181,4	179,4	177,6	175,7	174,0	172,3	170,7	169,2	167,7	166,4
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.2	- сверхнормативные утечки	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	170,7	169,2	167,7	166,4
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	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	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1380,5	1396,4	1399,6	1398,5	1404,4	1406,7	1408,7	1412,0	1414,3	1416,4	1418,6	1420,6	1422,4	1424,3	1426,0	1427,7	1429,3	1430,8	1432,3	1433,6
10	Доля резерва/дефицита, %	86,3	87,3	87,5	87,4	87,8	87,9	88,0	88,2	88,4	88,5	88,7	88,8	88,9	89,0	89,1	89,2	89,3	89,4	89,5	89,6
5	КРК																				
1	Производительность ВПУ, т/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
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
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
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
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	131,0	130,5	130,1	134,5	133,6	132,7	132,1	131,4	130,7	130,1	129,5	129,0	128,5	128,0	127,5	127,0	126,6	126,2	125,8	125,4
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	131,0	130,5	130,1	134,5	133,6	132,7	132,1	131,4	130,7	130,1	129,5	129,0	128,5	128,0	127,5	127,0	126,6	126,2	125,8	125,4
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	0,0	0,0	0,0	0,0
6.2	- сверхнормативные утечки	53,6	53,1	52,7	57,0	56,2	55,3	54,6	54,0	53,3	52,7	52,1	51,6	51,1	50,5	50,1	49,6	126,6	126,2	125,8	125,4
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	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	602,7	612,9	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	769,0	769,5	769,9	765,5	766,4	767,3	767,9	768,6	769,3	769,9	770,5	771,0	771,5	772,0	772,5	773,0	773,4	773,8	774,2	774,6
10	Доля резерва/дефицита, %	85,4	85,5	85,5	85,1	85,2	85,3	85,3	85,4	85,5	85,5	85,6	85,7	85,7	85,8	85,8	85,9	85,9	86,0	86,0	86,1
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"																					
6	Котельная 1.01																				
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента																					
7	Котельная 1.03																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Срок службы, лет	2021,0	2022,0	2023,0	2024,0	2025,0	2026,0	2027,0	2028,0	2029,0	2030,0	2031,0	2032,0	2033,0	2034,0	2035,0	2036,0	2037,0	2038,0	2039,0	2040,0
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

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
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
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0
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	2,1	2,1	2,1	2,1
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
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9
10	Доля резерва/дефицита, %	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9
8	Котельная 1.04																				
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента																				
9	Котельная 1.05																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
2	Срок службы, лет	2021,0	2022,0	2023,0	2024,0	2025,0	2026,0	2027,0	2028,0	2029,0	2030,0	2031,0	2032,0	2033,0	2034,0	2035,0	2036,0	2037,0	2038,0	2039,0	2040,0
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
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
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
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
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	0,0	0,0	0,0	0,0
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	1,0	1,0	1,0	1,0
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
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0
10	Доля резерва/дефицита, %	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
10	Котельная 1.27																				
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента																				

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
11	Котельная 1.43																				
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента																					
12	Котельная 2.01																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	Срок службы, лет	2021,0	2022,0	2023,0	2024,0	2025,0	2026,0	2027,0	2028,0	2029,0	2030,0	2031,0	2032,0	2033,0	2034,0	2035,0	2036,0	2037,0	2038,0	2039,0	2040,0
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
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
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	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
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	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
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	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	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,4	0,4	0,4	0,4
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
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
10	Доля резерва/дефицита, %	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
13	Котельная 2.02																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	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	10,0
2	Срок службы, лет	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.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
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
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
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	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,6	0,6	0,6	0,6
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
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

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		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	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	
10	Доля резерва/дефицита, %	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	
14	Котельная 2.03																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	
2	Срок службы, лет	2021,0	2022,0	2023,0	2024,0	2025,0	2026,0	2027,0	2028,0	2029,0	2030,0	2031,0	2032,0	2033,0	2034,0	2035,0	2036,0	2037,0	2038,0	2039,0	2040,0
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	
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	
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	
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	
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	0,0	0,0	0,0	
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	0,6	0,6	0,6	
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	
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	
10	Доля резерва/дефицита, %	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	
15	Котельная 2.04																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	
2	Срок службы, лет	2021,0	2022,0	2023,0	2024,0	2025,0	2026,0	2027,0	2028,0	2029,0	2030,0	2031,0	2032,0	2033,0	2034,0	2035,0	2036,0	2037,0	2038,0	2039,0	2040,0
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	
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	
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	
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	
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	0,0	0,0	0,0	
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	1,0	1,0	1,0	
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	
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной)	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	



№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	водой)																				
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0
10	Доля резерва/дефицита, %	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	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0
16	Котельная 2.05																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	Срок службы, лет	2021,0	2022,0	2023,0	2024,0	2025,0	2026,0	2027,0	2028,0	2029,0	2030,0	2031,0	2032,0	2033,0	2034,0	2035,0	2036,0	2037,0	2038,0	2039,0	2040,0
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
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
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0
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	1,2	1,2	1,2	1,2
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
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	5,1	5,1	5,1
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8
10	Доля резерва/дефицита, %	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6
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																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	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	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
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
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

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Всего подпитка тепловой сети, 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
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.2	- 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
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
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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
10	Доля резерва/дефицита, %	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	99,4
22	Котельная 3.01																				
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон б)																				
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
2	Срок службы, лет	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
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
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
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
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	0,0	0,0	0,0
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	0,6	0,6	0,6	0,6
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
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
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
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
24	Котельная 4.01																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	Срок службы, лет	2021,0	2022,0	2023,0	2024,0	2025,0	2026,0	2027,0	2028,0	2029,0	2030,0	2031,0	2032,0	2033,0	2034,0	2035,0	2036,0	2037,0	2038,0	2039,0	2040,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
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	
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	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	
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	
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	2,5	2,5	2,5	
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	
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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	47,5	47,5	47,5	47,5	
10	Доля резерва/дефицита, %	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	
25	Котельная 4.02																				
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента																					
26	Котельная 5.01																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	
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	
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	
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	
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	0,0	0,0	0,0	
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	1,7	1,7	1,7	
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	
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	
10	Доля резерва/дефицита, %	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	
27	Котельная 5.02																				
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)																					

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
28	Котельная 5.04																				
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																				
29	Котельная 5.21																				
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																				
30	Котельная 5.36																				
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																				
31	Котельная 5.39																				
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																				
32	Котельная 1.39																				
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																				
33	Котельная 1.08																				
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																				
	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	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5																
2	Срок службы, лет	49,0	50,0	51,0																	
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0																	
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0																	
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,6	0,6	0,6																	
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,6	0,6	0,6																	
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,0	0,0	0,0																	
6.2	- сверхнормативные утечки	0,6	0,6	0,6																	
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0																	
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	7,6	7,6	7,6																	
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	164,4	164,4	164,4																	
10	Доля резерва/дефицита, %	99,6	99,6	99,6																	
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	
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
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

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
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
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
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
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	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,2	0,2	0,2	0,2
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
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
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
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
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
2	Срок службы, лет	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
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
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0
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	2,2	2,2	2,2	2,2
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
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	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
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8
10	Доля резерва/дефицита, %	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3
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
2	Срок службы, лет	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

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
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
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0
6.2	- сверхнормативные утечки	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	41,3	41,3	41,3	41,3
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
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	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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	78,7
10	Доля резерва/дефицита, %	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6
ЕТО № 5 АО "Омкшина"																					
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
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
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
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
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
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
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	0,0	0,0	0,0	0,0
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	4,6	4,6	4,6	4,6
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
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
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
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
ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"																					
39	Котельная 1.38																				
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																					
40	Котельная 4.31																				

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		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	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	9,7	9,7	9,7	9,7	
2	Срок службы, лет	11,0	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
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
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
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
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
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	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,2	0,2	0,2	0,2
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
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	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	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	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																				
	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
2	Срок службы, лет	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
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
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	5,7	5,7
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	5,7	5,7
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	0,0	0,0	0,0	0,0
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	5,7	5,7	5,7	5,7
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
8	Объем аварийной подпитки (химически	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2



№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	не обработанной и не деаэрированной водой)																				
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	144,3	144,3
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	96,2
ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																					
44	Котельная 2.33																				
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																					
ЕТО № 9 АО "Омсктрансаш"																					
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
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
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
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
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	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
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	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
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	3,7	3,7	0,0	0,0	0,0
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	3,7	3,7	3,7	3,7
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
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
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	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3
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	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7
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
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
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
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
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

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		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:	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	0,0	0,0	0,0	
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	0,9	0,9	0,9	
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	
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	
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	
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	
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											
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	
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
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	
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	
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	
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	
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	0,0	0,0	0,0	
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	1,0	1,0	1,0	
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	
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	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	
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	

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
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	
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	
2	Срок службы, лет	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	
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	
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	
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	
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	0,0	0,0	0,0	
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	10,9	10,9	10,9	
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	
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	
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	
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	
ЕТО № 16 ООО "Комплекс ТеплоСервис"																					
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																					

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
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																					

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

В таблице 33 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 33 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 33. 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																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЕТО № 1 АО "Омск РТС"																					
ТЭЦ-3																					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	821,8	821,9	821,9	836,1	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0	841,0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
2	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
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3
6	Доля резерва/дефицита, %	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
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
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	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
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1591,8	1602,6	1604,2	1634,1	1648,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0	1663,0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1908,2	1897,4	1895,8	1865,9	1852,0	1837,0	1837,0	1837,0	1837,0	1837,0	1837,0	1837,0	1837,0	1837,0	1837,0	1837,0	1837,0	1837,0	1837,0	1837,0
6	Доля резерва/дефицита, %	54,5	54,2	54,2	53,3	52,9	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
ТЭЦ-2																					

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		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	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 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
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
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4
6	Доля резерва/дефицита, %	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5
5	КРК																				
1	Производительность ВПУ, т/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
2	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
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
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	602,3	602,7	612,9	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	297,7	297,3	287,1	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8
6	Доля резерва/дефицита, %	33,1	33,0	31,9	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"																					
6	Котельная 1.01																				
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента																					
7	Котельная 1.03																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	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
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
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4
6	Доля резерва/дефицита, %	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4
8	Котельная 1.04																				
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента																					



№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
9	Котельная 1.05																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
2	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
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8
6	Доля резерва/дефицита, %	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9
10	Котельная 1.27																				
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента																				
11	Котельная 1.43																				
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента																				
12	Котельная 2.01																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	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
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
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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	48,1
6	Доля резерва/дефицита, %	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	96,3
13	Котельная 2.02																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	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	10,0
2	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
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
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
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
6	Доля резерва/дефицита, %	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6
14	Котельная 2.03																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2	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
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
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5
6	Доля резерва/дефицита, %	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
15	Котельная 2.04																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	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
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
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/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
6	Доля резерва/дефицита, %	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
16	Котельная 2.05																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	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
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
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	5,1	5,1	5,1
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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	44,9
6	Доля резерва/дефицита, %	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8
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																				

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		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	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	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
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
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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
6	Доля резерва/дефицита, %	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5
22	Котельная 3.01																				
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон б)																				
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
2	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
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
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
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
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
24	Котельная 4.01																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	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
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	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	15,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	10,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
6	Доля резерва/дефицита, %	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2
25	Котельная 4.02																				
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента																				
26	Котельная 5.01																				
1	Производительность ВПУ, т/ч	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
2	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

№ п/п	Показатель	Величина показателя																				
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
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	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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	83,0	
6	Доля резерва/дефицита, %	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	
27	Котельная 5.02																					
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон б)																						
28	Котельная 5.04																					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																						
29	Котельная 5.21																					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																						
30	Котельная 5.36																					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																						
31	Котельная 5.39																					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																						
32	Котельная 1.39																					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																						
33	Котельная 1.08																					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала																						
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	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5																	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0																		
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0																		
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	7,6	7,6	7,6																		
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	157,4	157,4	157,4																		
6	Доля резерва/дефицита, %	95,4	95,4	95,4																		
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	
2	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	
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	

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		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)	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
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
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
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
2	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
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
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	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
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
6	Доля резерва/дефицита, %	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8
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
2	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
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
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	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
6	Доля резерва/дефицита, %	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
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
2	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
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
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
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
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

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
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	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
2	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
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
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	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	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	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																					
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
2	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	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
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	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8
6	Доля резерва/дефицита, %	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5
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																			
		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	
2	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	
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	
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	
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	
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	
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	
2	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	
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	
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	
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	
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	
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											
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	
2	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	
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	
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	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	



№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
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	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0
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
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
2	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
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
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
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
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
ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"																					
54	Котельная 2.34																				
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон б)																					
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 поселения, городского округа, города федерального значения**

### **4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения**

В разработанной схеме теплоснабжения г. Омск рассмотрены 2 варианта перспективного развития систем теплоснабжения:

Вариант № 1 предполагает

- подключение объектов перспективной застройки преимущественно к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, а также к существующим котельным;
- развитие тепловых сетей от существующих теплоисточников с целью подключения новых потребителей;
- сохранение существующих источников тепловой энергии в работе;
- увеличение тепловой мощности источников тепловой энергии с целью обеспечения тепловых нагрузок перспективных потребителей;
- техническое перевооружение существующих источников тепловой энергии с целью повышения эффективности их работы;
- строительство новых источников тепловой энергии с целью обеспечения тепловых нагрузок перспективных потребителей в зонах, не обеспеченных централизованным теплоснабжением.

Вариант № 2 предполагает:

#### **1. Мероприятия, совпадающие с вариантом № 1:**

- подключение объектов перспективной застройки преимущественно к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, а также к существующим котельным;
- развитие тепловых сетей от существующих теплоисточников с целью подключения новых потребителей и тепловых нагрузок закрываемых котельных;
- сохранение существующих источников тепловой энергии в работе;
- увеличение тепловой мощности источников тепловой энергии с целью обеспечения тепловых нагрузок перспективных потребителей;
- строительство новых источников тепловой энергии с целью обеспечения тепловых нагрузок перспективных потребителей в зонах, не обеспеченных централизованным теплоснабжением.

2. Дополнительные мероприятия:

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

**4.2.Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения**

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения № 1 и № 2 приведено в Главе 5.

В ходе расчетов экономической эффективности реализации варианта развития систем теплоснабжения № 2 были получены следующие показатели:

- Инвестиции - 1 068 207 тыс. руб.
- NPV проекта – 7 688 тыс. руб.
- IRR – 35%.
- Срок окупаемости – 6,62 лет.
- Дисконтированный срок окупаемости – 15,8 лет.

На основании приведенных данных Вариант № 2 может быть рекомендован к реализации.

## **5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению 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 34.

Оценка финансовых потребностей для строительства новых котельных выполнена по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-19-2021. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет стоимости строительства выполнен с учетом индексов-дефляторов МЭР на год реализации мероприятия в таблице 35.

Таблица 34. 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.

№ 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				
	12	СОШ на 550 мест с плавательным бассейном (№2.1.38 по г/п), ул. Маргелова	2040	0,52	0,0313	0,5513			20138	Маргелова
	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
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.	2038	0,04	0,0024	0,0424			50158	

№ 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				
		Загородный								
	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 35. Стоимость строительства новых котельных

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации																				Источники 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»																																					
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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 155,8	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 460,1	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	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	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	0,0	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	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	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	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	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

№ 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	
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	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	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	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 нагрузки	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	0,0	2 463,6	2 463,6	Плата за подключение
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	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	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	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	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	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

№ 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			
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	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 повышения надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования котельной КРК приведен в таблице 36. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

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. Реализация данных мероприятий необходима для подключения перспективных тепловых нагрузок потребителей.

Перечень перспективных мероприятий на котельной ООО «Малая генерация» приведен в таблице 37.

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 Таблица 38.

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 36. 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
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	Всего 2021-2040	
001.01.01.02.005.005	КРК	Реконструкция тепловой схемы котельной с установкой дополнительного бойлера (позволяет дополнительно выдать 60 Гкал/ч)	2024				125 000,0			125 000,0	Плата за подключение
001.01.01.02.006.006	КРК	Мероприятие по увеличению тепловой мощности КРК с установкой котельного оборудования тепловой мощностью не менее 60 Гкал/ч	2024				379 199,7			379 199,7	Плата за подключение
Итого				0,0	0,0	0,0	504 199,7	0,0	0,0	504 199,7	

Таблица 37. 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
				2021	2022	2023	Всего 2021-2040	
012.01.03.001.001	Котельная 1.26	Установка двух водогрейных газовых котлов тепловой мощностью 12 МВт каждый взамен двух действующих котлов с тепловой мощностью по 3 МВт каждый.	2022		146 648,7		146 648,7	Плата за подключение
Итого				0,0	146 648,7	0,0	146 648,7	

Таблица 38. 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
				2021	2022	2023	Всего 2021-2040	
022.01.02.000.001	Котельная 5.46	Установка газового котла LAVART 6 МВт	2021	149 050,0			149 050,0	Плата за подключение
022.01.02.001.002	Котельная 5.46	Строительство первого этапа второй очереди газовой котельной с установкой котла Vitomax D-HW 16МВт	2022		270 000,0		270 000,0	Плата за подключение
Итого				149 050,0	270 000,0	0,0	419 050,0	

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

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 39. 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 40. 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 направлена 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 41. 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 42. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год. Мероприятия направлены на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования котельной.

Таблица 39. Мероприятия по котельной КРК АО "ОмскРТС"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации						Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026		Всего 2021-2040
001.01.01.00.000.000	Группа проектов «Источники теплоснабжения»										
001.01.01.02.000.000	Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
001.01.01.02.002.002	КРК	Реконструкция схемы сетевой установки с заменой сетевых насосов СЭ 1250-140	2022		8 198,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 198,0	Амортизация
001.01.01.02.003.003	КРК	Реконструкция системы насосов подпитки контура водогрейных котлов КВГМ-100 с заменой насосов	2023-2024		0,0	3 923,0	7 949,0	0,0	0,0	11 872,0	Амортизация
001.01.01.02.004.004	КРК	Реконструкция станции с установкой генерирующего оборудования (технико-экономическое обоснование)	2025		0,0	0,0	0,0	6 000,0	0,0	6 000,0	Амортизация
001.01.01.03.000.000	Подгруппа проектов «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
001.01.01.03.001.007	КРК	Техническое перевооружение технологических трубопроводов мазутных баков 1-5	2021	27 166,0						27 166,0	Амортизация
001.01.01.03.002.008	КРК	Техническое перевооружение системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазутонасосной	2021	7 941,0						7 941,0	Амортизация
001.01.01.03.003.009	КРК	Техническое перевооружение обратного сетевого трубопровода бойлерной	2021	9 978,0						9 978,0	Амортизация
001.01.01.03.007.013	КРК	Техническое перевооружение РУ-10 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные	2022		1 629,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 629,0	Амортизация
001.01.01.03.013.019	КРК	Приобретение комплекса измерения давления (1 шт.)	2021	231,2						231,2	Амортизация
001.01.01.03.018.024	КРК	Приобретение измерительной техники (2 шт.)	2022		494,0	0,0	0,0	0,0	0,0	494,0	Амортизация



№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации							Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	Всего 2021-2040		
001.01.01.03.019.025	КРК	Приобретение лабораторных приборов (5 шт.)	2022		545,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	545,0	Амортизация
001.01.01.03.020.026	КРК	Приобретение насоса дозирочного (1 шт.)	2022		119,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	119,0	Амортизация
001.01.01.03.021.027	КРК	Приобретение газового хроматографа (1 шт.)	2023		0,0	2 265,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 265,0	Амортизация
001.01.01.04.000.000	Подгруппа проектов «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»											
Мероприятия не предусмотрены												
Итого				45 316,2	10 985,0	6 188,0	7 949,0	6 000,0	0,0	76 438,2		

Таблица 40. 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		
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Всего 2021-2040	
002.01.00.000.000	Группа проектов «Источники теплоснабжения»																		
002.01.02.000.000	Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
002.01.02.001.001	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	2021-2023	990,4	3 660,1	6 668,0	0,0	0,0										11 318,5	Амортизация

№ 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		Всего 2021-2040	
		(пос. Черемушки)																	
002.01.02.002.002	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														1 453,1	Амортизация
002.01.02.003.003	Котельная 4.01	Реконструкция технологической схемы котельной с установкой охладителей конденсата в котельной по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	2021-2022	1 554,6	1 305,8	0,0	0,0	0,0										2 860,4	Амортизация
002.01.02.004.004	Котельная 5.21	Реконструкция группы подготовки питательной воды с заменой деаэратора	2021-2022	392,0	655,8	0,0	0,0	0,0										1 047,8	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники финансирования		
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Всего 2021-2040	
		ра ДП-225/65 в котельной по ул. Каховская, 3																	
002.01.02.005.005	Котельная 1.39	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2021-2025	5 180,0	9 344,0	19 309,7	0,0	36 450,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70 283,7	Амортизация
002.01.02.006.006	Котельная 1.27	Реконструкция котельной по ул. Дмитриева, 8, к. 5 с увеличением установленной тепловой мощности	2023-2024		0,0	7 861,7	48 173,2	0,0										56 034,9	Амортизация
002.01.02.007.007	Котельная 2.05	Реконструкция котельной по ул. К. Заслонова, 2 с заменой котлов №1, №2, №3 ДКВР 10/13 на котлы с улучшенными характеристиками (котел водогрейный серии ДЕВ, серии КВ-ГМ, марки LAVART)	2025-2027		0,0	0,0	0,0	34 061,0	37 338,0	39 092,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	110 492,0	Амортизация
002.01.02.008.008	Котельная 5.01	Реконструкция котельной по ул. 4 Северная, 180 с модернизацией котлоагрегата ПТВМ-	2023-2024		0,0	3 993,0	21 105,9	0,0										25 098,8	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Всего 2021-2040
		30 №6, газоздушного тракта, газового хозяйства и коллекторов сетевой воды																
002.01.02.009.009	Котельная 5.02	Реконструкция технологической схемы котельной под существующую нагрузку	2026-2027		0,0	0,0	0,0	0,0	48 141,1	38 807,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86 948,4	Амортизация
002.01.02.010.010	Котельная 2.09	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2025		0,0	0,0	0,0	20 600,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20 600,0	Амортизация
002.01.02.011.011	Котельная 1.01	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2024		0,0	0,0	24 450,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 450,0	Амортизация
002.01.02.012.012	Котельная 1.08	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2024		0,0	0,0	64 600,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64 600,0	Амортизация
002.01.02.013.013	Котельная 2.05	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2026		0,0	0,0	0,0	0,0	47 957,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47 957,6	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Всего 2021-2040
002.01.02.014.014	Котельная 5.21	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2026		0,0	0,0	0,0	0,0	28 597,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28 597,4	Амортизация
002.01.02.015.015	Котельная 5.36	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2026		0,0	0,0	0,0	0,0	22 144,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 144,0	Амортизация
002.01.02.016.016	Котельная 1.03	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2030		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47 137,5	0,0	0,0	0,0	47 137,5	Амортизация
002.01.03.000.000	Подгруппа проектов «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																	
002.01.03.001.017	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													95,7	Амортизация
002.01.03.002.018	Котельная 2.01	Замена сетевого насоса Д320/50 на насосы с улучшенными	2021	418,2													418,2	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники финансирования		
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Всего 2021-2040	
		характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. 19 Марьяновская, 40/1																	
002.01.03.003.019	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														449,0	Амортизация
002.01.03.004.020	Котельная 1.03	Замена питающих насосов ЦНСГ 60/198 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) в котельной по ул. Мельничная, 2	2021	3 643,2														3 643,2	Амортизация
002.01.03.005.021	Котельная 5.36	Замена группы сетевых насосов на насосы с улучшенными характеристиками - котель-	2021-2022	1 724,8	2 534,6	0,0	0,0	0,0										4 259,4	Амортизация

№ 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		Всего 2021-2040	
		ная по ул. Завертяева, 32																	
002.01.03.006.022	Котельная 1.04	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками	2022		690,9	0,0	0,0	0,0										690,9	Амортизация
002.01.03.007.023	Котельная 2.02	Замена насоса 1ДЗ15/50 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023		0,0	598,1	0,0	0,0										598,1	Амортизация
002.01.03.008.024	Котельная 4.01	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками	2022		690,9	0,0	0,0	0,0										690,9	Амортизация
002.01.03.009.025	Котельная 2.04	Замена насосов ЦНСГ-60/231 на насосы с улучшенными характеристиками	2022		460,6	0,0	0,0	0,0										460,6	Амортизация
002.01.03.010.026	Котельная 1.05	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками	2022		690,9	0,0	0,0	0,0										690,9	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Всего 2021-2040
002.01.03.011.027	Котельная 5.01	Замена насосно-агрегата ЦНСГ 38-198 (55/3000) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023		0,0	698,5	0,0	0,0									698,5	Амортизация
002.01.03.012.028	Котельная 1.04	Замена насосов исходной воды К 65-50-160с на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023		0,0	698,5	0,0	0,0									698,5	Амортизация
002.01.03.013.029	Котельная 3.02	Замена питательного насоса ЦНСГ 38/220 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023		0,0	698,5	0,0	0,0									698,5	Амортизация
002.01.03.014.030	Котельная 1.04	Замена подпиточного насоса на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023		0,0	698,5	0,0	0,0									698,5	Амортизация



№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Всего 2021-2040
002.01.03.015.0 31	Котельная 4.01	Замена подпиточного насоса К 100-65-250 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023		0,0	698,5	0,0	0,0									698,5	Амортизация
002.01.03.016.0 32	Котельная 1.05	Замена подпиточного насоса К 65-50-160 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2024		0,0	0,0	656,2	0,0									656,2	Амортизация
002.01.03.017.0 33	Котельная 5.01	Замена насосного агрегата ЦН-400/105 (200/1500) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2025		0,0	0,0	0,0	655,6									655,6	Амортизация
002.01.03.018.0 34	Котельная 5.01	Замена насосных агрегатов X-65/25 (10/1500) на насосы с улучшенными характеристиками (марки	2024		0,0	0,0	656,2	0,0									656,2	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники финансирования		
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Всего 2021-2040	
		Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																	
002.01.03.019.035	Котельная 4.02	Замена сетевых насосов Д-320-50а насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) с установкой частотных регуляторов	2023		0,0	598,1	0,0	0,0										598,1	Амортизация
002.01.03.020.036	Котельная 2.08	Замена группы сетевых насосов (CP 100/3400 Т - 2 шт.) и группы насосов котлового контура (CP 100/2850Т - 2 шт.) на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023		0,0	1 397,1	0,0	0,0										1 397,1	Амортизация
002.01.03.021.037	Котельная 2.35	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)	2024		0,0	0,0	1 462,7	0,0										1 462,7	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Всего 2021-2040
002.01.03.022.038	Котельная 3.02	Замена конденсатного насоса 4К-8 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023		0,0	626,8	0,0	0,0									626,8	Амортизация
002.01.03.023.039	Котельная 3.02	Замена солевого насоса 2X-6 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2025		0,0	0,0	0,0	687,1									687,1	Амортизация
002.01.03.024.040	Котельная 3.02	Замена дренажного насоса К 65-50-160 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2025		0,0	0,0	0,0	687,1									687,1	Амортизация
002.01.03.025.041	Котельная 1.03	Замена сетевых насосов Д 630/90 на насосы с улучшенными характеристиками	2022		4 299,0	0,0	0,0	0,0									4 299,0	Амортизация
002.01.03.026.042	Котельная 5.21	Установка частотных преобразователей на насосное оборудование	2023		0,0	625,0	0,0	0,0									625,0	Амортизация

№ 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		Всего 2021-2040
002.01.04.000.000	Подгруппа проектов «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																	
002.01.04.001.043	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	561,8	405,3	0,0	0,0	0,0									967,1	Амортизация
002.01.04.002.044	Котельная 4.01	Модернизация группы ХВО с заменой Накатионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na)	2023		0,0	2 094,2	0,0	0,0									2 094,2	Амортизация
002.01.04.003.045	Котельная 5.36	Модернизация группы ХВО с заменой Накатионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na)	2024		0,0	0,0	1 100,7	0,0									1 100,7	Амортизация
002.01.04.004.046	Котельная 3.02	Модернизация группы ХВО с заменой Накатионитовых фильтров (заме-	2025		0,0	0,0	0,0	1 152,5									1 152,5	Амортизация

№ 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		Всего 2021-2040	
		на фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na)																	
002.01.04.005.0 47	Котельная 4.01	Модернизация схемы обеспечения холодной воды с установкой двух баков запаса холодной воды	2024		0,0	0,0	11 499,0	0,0										11 499,0	Амортизация
Итого				16 462,7	24 737,9	47 264,1	173 704,0	94 293,3	184 178,1	77 900,3	0,0	0,0	47 137,5	0,0	0,0	0,0	665 677,7		

Таблица 41. Мероприятия по котельной ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации				Источник финансирования
				2021	2022	2023	Всего 2021-2040	
016.01.00.000.000	Группа проектов «Источники теплоснабжения»							
016.01.02.000.000	Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
016.01.03.000.000	Подгруппа проектов «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
016.01.03.001.001	Котельная 2.34	Замена автоматики котельного оборудования	2023			3 446,8	3 446,8	Собственные средства
016.01.04.000.000	Подгруппа проектов «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
Итого				0,0	0,0	3 446,8	3 446,8	

Таблица 42. 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
				2021	2022	2023	Всего 2021-2040	
Группа проектов «Источники теплоснабжения»								
013.01.02.000.000	Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
013.01.02.001.001	Котельная 1.23	Реконструкция резервного топливного хозяйства	2022	0,0	3 242,3	0,0	3 242,3	Прибыль, направляемая на инвестиции
013.01.03.000.000	Подгруппа проектов «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
013.01.03.001.002	Котельная 1.23	Монтаж частотно-регулируемого привода на дымосос и вентилятор котла КВГМ-20 ст. № 2	2022	0,0	842,9	0,0	842,9	Амортизация
013.01.03.002.003	Котельная 1.23	Установка регулятора-стабилизатора давления на питающем газопроводе котла КВГМ-7,56/150 ст. № 4	2022	0,0	270,4	0,0	270,4	Амортизация
013.01.04.000.000	Подгруппа проектов «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
013.01.04.001.004	Котельная 1.23	Модернизация системы АСУ ТП в котельной № 2	2023	0,0	0,0	6 588,4	6 588,4	Прибыль, направляемая на инвестиции
Итого				0,0	4 355,5	6 588,4	10 943,9	

#### **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 43.

Таблица 43. 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 2024 году котельная № 3.04 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»;
- в 2022 году котельная № 5.07 ПАО «Сатурн»;
- в 2025 году котельная № 1.09 Омский РВПиС.

**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 централизованно 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 °С (температурные графики по каждому источнику тепловой энергии приведены в таблице 44).

Таблица 44. Температурные графики по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график, °С	Описание температурного графика
1	ТЭЦ-3	150/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1 °С
2	ТЭЦ-4	150/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1 °С
3	ТЭЦ-5	150/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1 °С
4	ТЭЦ-2	150/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1 °С
5	КРК	150/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1 °С
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 °С
8	Котельная 1.04	130/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -3 °С
9	Котельная 1.05	130/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -3 °С
10	Котельная 1.27	100/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -12 °С
11	Котельная 1.43	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -15 °С
12	Котельная 2.01	110/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -8 °С
13	Котельная 2.02	130/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -3 °С
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 °С
17	Котельная 2.06	95/70	Без спрямления и срезки
18	Котельная 2.07	95/70	Без спрямления и срезки



№ п/п	Наименование котельной	Температурный график, °С	Описание температурного графика
19	Котельная 2.08	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -15 °С
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 °С
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
26	Котельная 5.01	130/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -3 °С
27	Котельная 5.02	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -15 °С
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 °С
30	Котельная 5.36	105/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -10 °С
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 °С
33	Котельная 1.08	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -6 °С
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 °С
36	Котельная 3.13	105/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -10 °С
37	Котельная 3.14	105/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -10 °С
38	Котельная 3.17	150/70	Со срезкой на 130 °С на при температуре наружного воздуха -28 °С и со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 °С
39	Котельная 1.38	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 °С
40	Котельная 4.31	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 °С
41	Котельная 5.43	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 °С
42	Котельная С. Тюленина	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 °С
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 °С
45	Котельная 2.11	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 °С
46	Мини-ТЭЦ	115/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -3 °С
47	Котельная 5.24	115/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -3 °С
48	Котельная 5.42	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график, °С	Описание температурного графика
			до -15 °С
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 °С
51	Котельная 1.23	110/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -8 °С
52	Котельная 1.35	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 °С
53	ТЭС	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 °С
54	Котельная 2.34	105/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -10 °С
55	Котельная 3.19	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 °С
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 °С
58	Котельная 1.41	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -0 °С
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 °С

В целях оптимизации гидравлических режимов на котельной 5.23 ООО "Теплогенерирующий комплекс" при переходе с графика центрального регулирования 130/70 °С на график регулирования 115/70 °С запланировано увеличение диаметра тепловых сетей. Технические характеристики мероприятий приведены в таблице 45. Переход котельной ООО «Теплогенерирующая компания» на работу по температурному графику 115/70 °С реализован с отопительного периода 2021/2022.

Таблица 45. Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения котельной 5.23 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"															
013.02.001.007	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 46.

Таблица 46. 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	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4	1132,2 4
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	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0	1763,0 0
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	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	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"			4758,2 4	4758,2 4	4758,2 4	4818,2 4	4818,2 4	4818,2 4	4818,2 4	4818,2 4	4818,2 4	4818,2 4	4818,2 4	4818,2 4	4818,2 4	4818,2 4	4818,2 4	4818,2 4	4818,2 4	4818,2 4	4818,2 4	4818,2 4
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	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72
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	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
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	УТМ	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83

№ 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
	2.05																					
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	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
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	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
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	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
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	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	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	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	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			621,65	621,65	621,65	621,65	621,65	621,65	621,65	621,65	621,65	621,65	621,65	621,65	621,65	621,65	621,65	621,65	621,65	621,65	621,65	621,65

№ 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
"Тепловая компания"																						
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	УТМ	351,20	351,20	351,20	351,20	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.															
		вывод				-																
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	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
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
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	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	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	7,74	7,74	7,74	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	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80
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

№ 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	
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	550,00
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																							
1	Мини-ТЭЦ	УТМ	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	
2	Котельная 5.24	УТМ	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	
3	Котельная 5.42	УТМ	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	
Итого по ООО "Теплогенерирующий комплекс"			381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43	381,43
Омский РВПиС																							
1	Котельная 1.09	УТМ	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	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	

№ 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	
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	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 "Комплекс-ТеплоСервис"			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	21,50
ООО "Энергопоставка"																							
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	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	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	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	4,00
ПАО "Сатурн"																							
1	Котельная	УТМ	56,00	56,00	Заккрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																		



№ 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	
	5.07	вывод			-56,00																		
Итого по ПАО "Сатурн"			56,00	56,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	
		ввод		13,76																			
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	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78
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	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,57	0,57	
		ввод																			0,57		

№ 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	
	тепловая, ул. 14-й Военный городок																						
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	
		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 котельная ул. 2-я Новая	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	
		ввод																				0,05	
14	перспективная котельная ул. Красноярова	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07
		ввод																		0,07			
15	перспек-	УТМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,95	0,95	0,95	0,95

№ 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
	котельная, мкр. Загородный	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			8507,04	8536,27	8480,27	8540,40	8189,20	8183,18	8184,16	8184,16	8184,16	8184,94	8184,94	8184,94	8184,94	8185,48	8185,59	8186,96	8188,14	8188,36	8188,98	8189,03

### **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 и реконструкции 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 47, для МП г. Омска "Тепловая компания" - в таблице 48, для ООО "Тепловая компания" - в таблице 49.

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 действия 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, эксплуатируемых АО "ОмскРТС" приведен в таблице 50, для МП г. Омска "Тепловая компания" - в таблице 51. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Таблица 47. Мероприятия по строительству тепловых сетей АО "ОмскРТС" для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

№ проекта	Источ-ник	Наименование начала участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный по-требитель	Протя-женность участка в 2-х тр. исп., м	Год стро-ительства	Условный диаметр, мм	Вид про-кладки тепловой сети	Тепло-изоляци-онный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.						Источни-ки инве-стиций	
											2021	2022	2023	2024	2025	2026		Всего за 2021-2040
АО "ОмскРТС"																		
001.01.02.0 1.001.029	ТЭЦ-3	Строительство подающего трубопровода тепломагистральной центральной луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-B-33/1 Омских Тепловых сетей» (1 этап)	ТЭЦ-3	ТК-III-B-33/1		3675	2020-2021	1000	надземная, подземная кан.	ППУ	177,6						177,6	Плата за подключение
001.01.02.0 1.002.030	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		2020-2021	500	подземная канальная	ППУ	3 412,7						3 412,7	Плата за подключение
001.01.02.0 1.003.031	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	50-125	подземная канальная	ППУ	2 654,7						2 654,7	Плата за подключение
001.01.02.0 1.004.032	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			2021	100	подземная бесканальная	ППУ	1 233,7						1 233,7	Плата за подключение
001.01.02.0 1.005.033	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК V-C- 27/1-17 для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Долгирева	ТК V-C-27/1-17	новый потребитель	многоквартирный жилой дом по ул. Долгирева	12,5	2021	100	подземная бесканальная	ППУ	3 982,5						3 982,5	Плата за подключение
001.01.02.0 1.006.034	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду50 мм по ул. Лермонтова угол 8-я Линия	V-B-ТК-93/1	новый потребитель	Банкетный зал по ул.Лермонтова угол ул.8 Линия,97/94		2022	50	подземная бесканальная	ППУ		2 507,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 507,0	Плата за подключение
001.01.02.0 1.007.035	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		2022	70	подземная бесканальная	ППУ		4 502,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 502,0	Плата за подключение
001.01.02.0 1.008.036	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду125мм по ул. Волочаевская	врезка в существующую сеть	новый потребитель			2022	125	подземная бесканальная	ППУ		6 721,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 721,0	Плата за подключение
001.01.02.0 1.009.037	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду-100 мм от камеры V-B-ТК-54/4 для подключения жилого дома ул. 8 Линия 199	V-B-ТК-54/4	новый потребитель	жилой дом ул. 8 Линия 199		2022	100	подземная бесканальная	ППУ		705,0	0,0	0,0	0,0	0,0	705,0	Плата за подключение
001.01.02.0 1.010.038	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду80 от УТ V-B-4/1-8 для подключения дошкольного учреждения в пос. Биофабрика	УТ V-B-4/1-8	новый потребитель	дошкольное учреждение в пос. Биофабрика	147	2022	80	подземная бесканальная	ППУ		2 771,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 771,0	Плата за подключение
001.01.02.0 1.011.039	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду50 для подключения административного здания	I-3-29/14	новый потребитель	административное здание по ул. Фрунзе	435	2022	50	подземная канальная / беска-	ППУ		3 382,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 382,0	Плата за подключение

№ проекта	Источ-ник	Наименование начала участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный по-требитель	Протя-женность участка в 2-х тр. исп., м	Год стро-ительства	Условный диаметр, мм	Вид про-кладки тепловой сети	Тепло-изоляция-онный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.						Источни-ки инве-стиций	
											2021	2022	2023	2024	2025	2026		Всего за 2021-2040
		по ул. Фрунзе							нальная									
001.01.02.0 1.012.040	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК-1-3-49/03-1 для подключения жилого дома по ул. 4-я Северная	ТК-1-3-49/03-1	новый потре-битель	жилой дом по ул. 4-я Северная	32	2022	100	надземная	ППУ		1 319,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 319,0	Плата за подклю-чение
001.01.02.0 1.013.041	ТЭЦ-3	Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК-1 для под-ключения гаража по ул. Крупской	VC-62/3	новый потре-битель	гараж по ул. Круп-ской		2022	100	подземная беска-нальная	ППУ		1 869,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 869,0	Плата за подклю-чение
001.01.02.0 1.014.042	КРК	Строительство теплотрасс 2Ду125, 2Ду100, 2Ду70 для подключения жилого дома №1 и №2 по ул. Волгоград-ская		новый потре-битель	жилой дом №1 и №2 по ул. Волгоградская		2022	70-125	подземная беска-нальная	ППУ		6 111,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 111,0	Плата за подклю-чение
001.01.02.0 1.015.043	КРК	Строительство теплотрассы 2Ду50 для подключения объекта по ул. Фугенфиро-ва 2 «А»	К-П-11	ул. Фу-генфиро-ва 2 «А»	объект по ул. Фу-генфиро-ва 2 «А»		2022	50	подземная беска-нальная	ППУ		3 348,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 348,0	Плата за подклю-чение
001.01.02.0 1.016.044	ТЭЦ-3	Строительство теплотрассы 2Ду80 от ТК-4 для подклю-чения детского сада по ул. Крупской	ТК-4	новый потре-битель	детский сад по ул. Крупской		2022	80	подземная беска-нальная	ППУ		765,0	0,0	0,0	0,0	0,0	765,0	Плата за подклю-чение
001.01.02.0 1.017.045	ТЭЦ-3	Строительство теплотрассы 2Ду70 для подключения детского сада по ул. Тюле-нина	П-С-44	новый потре-битель	детский сад по ул. Тюленина	49	2022	70	подземная беска-нальная	ППУ		2 033,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 033,0	Плата за подклю-чение
001.01.02.0 1.018.046	ТЭЦ-4	Строительство теплотрассы 2Ду80 для подключения жилого дома по ул. Пригоро-дная	Уз-IV-I-33/4	новый потре-битель	жилой дом по ул. Пригородная		2022	80	подземная беска-нальная	ППУ		1 849,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 849,0	Плата за подклю-чение
001.01.02.0 1.019.047	КРК	Строительство теплотрассы 2Ду100 для подключения жилого дома по ул. 2-я Тю-калинская	К-П-34/1	новый потре-битель	жилой дом по ул. 2-я Тюкалинская		2022	100	подземная беска-нальная	ППУ		2 443,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 443,0	Плата за подклю-чение
001.01.02.0 1.020.048	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду125 для подключения жилого дома по ул. Пархо-менко	уз_13-5/5	новый потре-битель	жилой дом по ул. Пархоменко	1	2022	125	подземная беска-нальная	ППУ		3 356,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 356,0	Плата за подклю-чение
001.01.02.0 1.021.049	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду70 для подключения жилого комплекса по ул. красный Путь, 1 этап.	V-C-32	новый потре-битель	жилой комплекс по ул. красный Путь, 1 этап.		2022	70	подземная беска-нальная	ППУ		3 349,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 349,0	Плата за подклю-чение
001.01.02.0 1.022.050	ТЭЦ-5	Строительство теплотрассы 2Ду80 для подключения жилого комплекса по ул. красный Путь, 2 этап.	V-C-32	новый потре-битель	жилого комплекса по ул. красный Путь, 2 этап.		2022	80	подземная беска-нальная	ППУ		1 267,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 267,0	Плата за подклю-чение
001.01.02.0 1.023.051	ТЭЦ-3	Строительство теплотрассы 2Ду70 для подключения торгового комплекса "Пер-вомайский"	П-С-39/1	новый потре-битель	торгового комплекса "Первомайский"	365	2022	70	подземная канальная	ППУ		1 527,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 527,0	Плата за подклю-чение
001.01.02.0 1.024.052	ТЭЦ-5	Строительство 2-ой очереди теплотрассы "Релеро" в Ом-ских Тепловых сетях 3 этап	V-3С-1Р	ПНС-8		1228,4	2025-2026	800	подземная канальная	Минвата		0,0	0,0	0,0	118 404,0	186 131,0	304 535,0	Плата за подклю-чение

№ проекта	Источник	Наименование начала участка	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.						Источники инвестиций	
											2021	2022	2023	2024	2025	2026		Всего за 2021-2040
001.01.02.0 1.025.053	ТЭЦ-3	Строительство подающего трубопровода Ду800 от ТК-III-B-6 в сторону ТК-III-B-7, протяженностью 707 метров	ТК-III-B-6	ТК-III-B-7	«Жилые дома № 9,10,11,12,13,14», расположенный в границах земельных участков по проспекту Королёва	707	2024	800	подземная канальная	ППУ	0,0	0,0	0,0	175 731,6	0,0	0,0	175 731,6	Плата за подключение
001.01.02.0 1.026.054	КРК	Строительство теплотрассы 2хДу600 от КРК до К-III-12.	КРК	К-III-12	мкр. «Зеленая река», 1 очередь,	900	2023	600	подземная канальная	ППУ	0,0	0,0	145 589,0	0,0	0,0	0,0	145 589,0	Плата за подключение
001.01.02.0 1.027.055	КРК	Строительство теплотрассы 2Ду600, от ТК-III-12 до К-IV-11	ТК-III-12	К-IV-11	мкр. «Зеленая река», 2-7 очереди,	3300	2024	600	подземная канальная	ППУ	0,0	0,0	0,0	577 386,6	0,0	0,0	577 386,6	Плата за подключение
Итого											11 461,1	49 824,0	145 589,0	753 118,2	118 404,0	186 131,0	1 264 527,2	

Таблица 48. Мероприятия по строительству тепловых сетей МП г. Омска "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	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.			Источники инвестиций	
											2021	2022	Всего за 2021-2040		
МП г. Омска "Тепловая компания"															
002.02.01.001.0 48	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			1 566,9	Плата за подключение
002.02.01.002.0 49	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		Подземная бесканальная	ППУ	279,6			279,6	Плата за подключение
002.02.01.003.0 50	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		Подземная бесканальная	ППУ	162,8			162,8	Плата за подключение
002.02.01.004.0 51	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	5 960,5	Плата за подключение
002.02.01.005.0 52	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 направле-	врезка в существующую сеть	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом по ул. Молодогвардейская	95	2022	70	Подземная канальная	ППУ			2 825,6	2 825,6	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	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.			Источники инвестиций
											2021	2022	Всего за 2021-2040	
		нию на запад от ориентира: жилой дом по ул. Молодогвардейская, 41.												
002.02.01.006.053	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."	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	5 146,5	Плата за подключение
Итого											2 009,3	13 932,6	15 941,8	

Таблица 49. 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	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.			Источники инвестиций
											2021	2022	Всего за 2021-2040	
ООО "Тепловая компания"														
013.02.01.001.001	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	0,0	104 388,1	Плата за подключение
Итого											104 388,1	0,0	104 388,1	

Таблица 50. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых АО "ОмскРТС"

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	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	
												2021	2022	2023	2024	2025		Всего за 2021-2040
АО "ОмскРТС"																		
001.01.02.04.067.095	ГЭЦ-5	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		42	2022	200	250	подземная канальная	ППУ		5 341,0		5 341,0	Плата за подключение		
001.01.02.04.068.096	ГЭЦ-5	Техническое перевооружение участка теплотрассы «Северного» луча от V-С	ТК V-С-ТК-6/1	ТК V-С-ТК-12		1242,5	2020-2025	800	1000	подземная канальная	ППУ	26 478,0	81 720,0	32 558,0	61 855,0	87 789,0	290 400,0	Плата за подключение

№ проекта	Источ-ник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	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	
												2021	2022	2023	2024	2025		Всего за 2021-2040
		ТК-6/1 до V-C-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм																
001.01.02.04 069.097	ТЭЦ-3	Реконструкция трубопровода от ТК-III-B-5 до ТК-III-B-6 с 2Ду700 на 2Ду800, протяженностью 210 метров;	ТК-III-B-5	ТК-III-B-6	«Жилые дома № 9,10,11,12,13,14», расположенный в границах земельных участков по проспекту Королёва	210	2023	700	800	подземная канальная	ППУ	0,0	0,0	48 259,5	0,0	0,0	48 259,5	Плата за подключение
001.01.02.04 070.098	ТЭЦ-5	Реконструкция участка тепло-трассы 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	2024	400	500	подземная канальная	ППУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Плата за подключение
Сумма												26 478,0	87 061,0	32 558,0	61 855,0	87 789,0	295 741,0	0

Таблица 51. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых МП г. Омска "Тепловая компания"

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	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
												2021	2022	2023	2024	2025	
МП г. Омска "Тепловая компания"																	
002.02.04 090.241	ТЭЦ-5	Реконструкция магистральных тепловых сетей от ТК V- B-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"	ТК V- B-15/8	в сторону ТК V-Ю-6	Испытательный комплекс (административно-технологический корпус (АТК) и производственный корпус)	532	2021	500	600	надземная	ППУ	8 378,2				8 378,2	Плата за подключение

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	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.					Источники финансирования
												2021	2022	2023	2024	2025	
002.02.04 091.242	КРК	Реконструкция тепловых сетей на участке от ТК 38 до ТК 39. Подключаемый объект: "Многоквартирный жилой дом по ул. 2-я Тюкалинская в КАО г. Омска". Заявитель: АО "ЗСЖБ № 6"	ТК 38	ТК 39	Многоквартирный жилой дом по ул. 2-я Тюкалинская в КАО г. Омска	375	2021	150	200	подземная канальная	ППУ	3 148,8				3 148,8	Плата за подключение
002.02.04 092.243	ТЭЦ-5	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				150,0	Плата за подключение
002.02.04 093.244	Котельная 1.04	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	2021	200	250	надземная	ППУ	2 910,8				2 910,8	Плата за подключение
002.02.04 094.245	Котельная 2.02	Реконструкция трубопровода в здании котельной. Котельная по ул. 1 Красной звезды, 49. Заявитель: ООО «Проект-ТЕРРА»	ул. 1 Красной звезды, 49			20	2021	100	125	т/подвал	ППУ	723,5				723,5	Плата за подключение
002.02.04 095.246	ТЭЦ-5	на участке от ТК III-V-C-32 в сторону ТПНС-305. Подключаемый объект: Жилые	ТК III-V-C-32	в сторону ТПНС-305	Жилые дома с подземной парковкой по ул. 1-я Затонская в Советском АО г.	37,5	2022	300	500	надземная	ППУ	2 193,7	0,0	0,0	0,0	2 193,7	Плата за подключение

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	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	
												2021	2022	2023	2024	2025		Всего за 2021-2040
		дома с подземной парковкой по ул. 1-я Затонская в Советском АО г. Омска. Жилой дом № 1. Заявитель: ООО "АвтоЛайн".			Омска													
002.02.04 . 096.247	ТЭЦ-5	на участке от ТК III-V-C-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-C-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	0,0	0,0	0,0	1 703,7	Плата за подключение
002.02.04 . 097.248	ТЭЦ-5	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	2022	300	500	надземная	ППУ		1 696,4	0,0	0,0	0,0	1 696,4	Плата за подключение
002.02.04 . 098.249	ТЭЦ-5	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	2022	300	500	надземная	ППУ		1 932,4	0,0	0,0	0,0	1 932,4	Плата за подключение
002.02.04 . 099.250	КРК	на участке от ТК-18 в сторону ЦТП-680. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом по ул. 3-я Енисейская	ТК-18	в сторону ЦТП-680	Многоквартирный жилой дом по ул. 3-я Енисейская	100	2022	300	400	канальная	ППУ		3 728,1	0,0	0,0	0,0	3 728,1	Плата за подключение

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	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
												2021	2022	2023	2024	2025	
		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"															
002.02.04 100.251	ТЭЦ-3	на участке от ТК Ш-3-27/1-6/4 до ТК Ш-3-27/1-6/5 ; реконструкция тепловой камеры ТК Ш-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 Ш-3-27/1-6/4	ТК Ш-3-27/1-6/5	Жилой дом по ул. 2-я Поселковая – 3-я Заозерная	39,4	2022	150	200	надземная	ППУ	960,3	0,0	0,0	0,0	960,3	Плата за подключение
002.02.04 101.252	ТЭЦ-5	ТК V-B-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»	ТК V-B-13-5	потребитель	Жилой дом на 277 квартир	246	2022	100	150	канальная	ППУ	328,2	0,0	0,0	0,0	328,2	Плата за подключение
002.02.04 102.253	ТЭЦ-5	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-	от ТК-46/3-8 от ТК-46/3	ТК-46/3-9 в сторону ТК-46/3-4	Семейно-спортивный комплекс по ул. Бульварная	345	2022	100-200	150-250	канальная, бесканальная	ППУ	10 455,9	0,0	0,0	0,0	10 455,9	Плата за подключение

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	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	
												2021	2022	2023	2024	2025		Всего за 2021-2040
		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"																
002.02.04 103.254	КРК	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	бесканальная	ППУ		1 820,4	0,0	0,0	0,0	1 820,4	Плата за подключение
002.02.04 104.255	КРК	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	2022	300	400	бесканальная	ППУ		1 598,2	0,0	0,0	0,0	1 598,2	Плата за подключение
002.02.04 105.256	ТЭЦ-5	ТК 20/6-3. Подключаемый объект: "Гостиничный комплекс 4* под	ТК 20/6-3		Гостиничный комплекс 4	-	2022	-	-	-	-		703,3	0,0	0,0	0,0	703,3	Плата за подключение

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	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	
												2021	2022	2023	2024	2025		Всего за 2021-2040
		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"																
002.02.04 106.257	ТЭЦ-5	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	2022	300	500	надземная	ППУ		1 177,4	0,0	0,0	0,0	1 177,4	Плата за подключение
002.02.04 107.258	ТЭЦ-5	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	2022	300	500	надземная	ППУ		6 561,8	0,0	0,0	0,0	6 561,8	Плата за подключение

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	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	
												2021	2022	2023	2024	2025		Всего за 2021-2040
002.02.04 108.259	ТЭЦ-5	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	2022	300	500	канальная	ППУ		10 255,2	0,0	0,0	0,0	10 255,2	Плата за подключение
002.02.04 109.260	ТЭЦ-5	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	2022	300	500	надземная	ППУ		4 110,2	0,0	0,0	0,0	4 110,2	Плата за подключение
002.02.04 110.261	ТЭЦ-5	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	2022	300	500	канальная	ППУ		1 477,4	0,0	0,0	0,0	1 477,4	Плата за подключение



№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	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	
												2021	2022	2023	2024	2025		Всего за 2021-2040
002.02.04 111.262	ТЭЦ-5	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 на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143	70	2022	300	500	канальная	ППУ		1 278,1	0,0	0,0	0,0	1 278,1	Плата за подключение
002.02.04 112.263	ТЭЦ-5	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	2022	300	500	надземная	ППУ		3 436,5	0,0	0,0	0,0	3 436,5	Плата за подключение
002.02.04 113.264	ТЭЦ-5	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	2022	300	500	надземная	ППУ		3 503,6	0,0	0,0	0,0	3 503,6	Плата за подключение

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	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	
												2021	2022	2023	2024	2025		Всего за 2021-2040
002.02.04 114.265	ТЭЦ-5	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	0,0	0,0	0,0	1 747,9	Плата за подключение
002.02.04 115.266	ТЭЦ-5	на участке тепло-трассы от ТК К-1-24 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"	ТК К-1-24	ТК-5	Жилой дом на Дианова	36	2022	250	300	канальная	ППУ		1 110,2	0,0	0,0	0,0	1 110,2	Плата за подключение
Итого												15 311,3	61 779,0	0,0	0,0	0,0	77 090,3	

**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:

- в 2024 году котельная № 3.04 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»;
- в 2022 году котельная № 5.07 ПАО «Сатурн»;
- в 2025 году котельная № 1.09 Омский РВПиС.

Для перевода тепловых нагрузок потребителей с действующих котельных на ТЭЦ необходимо выполнить строительство трубопровода тепловой. Технические характеристики новых трубопроводов приведены в таблице 52.

Таблица 52. Технические характеристики новых тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.					Источники финансирования	
										2 021	2 022	2 023	2 024	2 025		Всего за 2021-2040
АО "ОмскРТС"																
001.01.02.02.028.056	ТЭЦ-5	Строительство тепло-трассы 2Ду-300 для подключения объектов ПАО «Сатурн» (118 м)	ТК-V-B-50	Врезка в существующую сеть	118	2022	300	Подземная канальная	ППУ	0,0	10 538,0	0,0	0,0	0,0	10 538,0	Плата за подключение
001.01.02.02.029.057	ТЭЦ-5	Строительство тепло-трассы для переключения потребителей котельной 3.04	V-5-2/1г	V-Ю-11	1750	2024	700	Подземная канальная	ППУ	0,0	0,0	0,0	365 106,6	0,0	365 106,6	Прибыль направляемая на инвестиции
			ПНС-13/1	УТ-3 (Красно-пресненская)	3660	2024	500	Подземная канальная	ППУ	0,0	0,0	0,0	553 013,6	0,0	553 013,6	Прибыль направляемая на инвестиции
001.01.02.02.030.058	ТЭЦ-3	Строительство тепло-трассы для переключения потребителей котельной 1.09	VC-62/9	Врезка в существующую сеть	980	2025	400	Подземная канальная	ППУ	0,0	0,0	0,0	0,0	139 548,9	139 548,9	Прибыль направляемая на инвестиции
Итого										0,0	10 538,0	0,0	918 120,2	139 548,9	1 068 207,1	

#### **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 реконструкции оборудования ЦТП, планируемых к реализации МП г. Омска "Тепловая компания" приведен в таблице 53

Таблица 53. Мероприятия по реконструкции оборудования ЦТП

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования	
				2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033		Всего за 2021-2040
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"																		
002.02.08.122.273	ТЭЦ-5	Модернизация оборудования ЦТП-503 по ул. Звезда, 70 (замена смесительно-повысительных насосов отопления типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 021	3 599,7													3 599,7	Амортизация
002.02.08.123.274	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													23 096,5	Амортизация
002.02.08.124.275	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													4 743,3	Амортизация
002.02.08.125.276	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	0,0	0,0	0,0									11 338,2	Амортизация
002.02.08.126.277	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		0,0	13 700,6	0,0	0,0									13 700,6	Амортизация
002.02.08.127.278	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		0,0	12 207,1	0,0	0,0									12 207,1	Амортизация
002.02.08.128.279	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	0,0	0,0	0,0									13 060,6	Амортизация
002.02.08.129.280	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	0,0	0,0	0,0									13 060,6	Амортизация
002.02.08.130.281	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	0,0	0,0	0,0									13 060,6	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования	
				2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033		Всего за 2021-2040
002.02.08.131.282	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	0,0	0,0	0,0									13 060,6	Амортизация
002.02.08.132.283	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))	2 023		0,0	12 207,1	0,0	0,0									12 207,1	Амортизация
002.02.08.133.284	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		0,0	22 740,3	0,0	0,0									22 740,3	Амортизация
002.02.08.134.285	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		0,0	13 700,6	0,0	0,0									13 700,6	Амортизация
002.02.08.135.286	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		0,0	8 387,0	0,0	0,0									8 387,0	Амортизация
002.02.08.136.287	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		0,0	0,0	12 780,9	0,0									12 780,9	Амортизация
002.02.08.137.288	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		0,0	0,0	23 809,1	0,0									23 809,1	Амортизация
002.02.08.138.289	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		0,0	0,0	12 780,9	0,0									12 780,9	Амортизация
002.02.08.139.290	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		0,0	0,0	0,0	9 193,9									9 193,9	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник финансирования
				2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	Всего за 2021-2040	
002.02.08.140.291	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		0,0	0,0	0,0	13 381,6									13 381,6	Амортизация
002.02.08.141.292	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		0,0	0,0	0,0	13 381,6									13 381,6	Амортизация
002.02.08.142.293	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		0,0	0,0	0,0	24 928,1									24 928,1	Амортизация
002.02.08.143.294	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		0,0	0,0	0,0	13 381,6									13 381,6	Амортизация
002.02.08.144.295	Полет	Модернизация оборудования ЦТП-712 по ул. Свободы, 54а (замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	2 025		0,0	0,0	0,0	2 757,3									2 757,3	Амортизация
002.02.08.145.296	ТЭЦ-3	реконструкция ЦТП-602 ул. Б.Зеленый,10 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 994,5	18 994,5	Амортизация
002.02.08.146.297	КРК	ЦТП-605 Лукашевича,14а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16 489,6	16 489,6	Амортизация
002.02.08.147.298	КРК	ЦТП-646 ул. Рокоссовского,14а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 197,2	19 197,2	Амортизация
002.02.08.148.299	КРК	ЦТП-657 Бережного,5с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 178,0	26 178,0	Амортизация
002.02.08.149.300	ТЭЦ-3	ЦТП-662 ул. Б.Архитекторов,3 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31 413,6	31 413,6	Амортизация
002.02.08.150.301	ТЭЦ-2	ЦТП-703 1-я Железнодорожная,40а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 032		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 002,9	0,0	25 002,9	Амортизация
002.02.08.151.302	КРК	ЦТП-689 ул. Дмитриева,13/11с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 032		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31 670,3	0,0	31 670,3	Амортизация
002.02.08.152.303	КРК	ЦТП-660 ул. 70 лет Октября,10а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 032		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 335,4	0,0	18 335,4	Амортизация



№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник финансирования	
				2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	Всего за 2021-2040		
002.02.08.153.304	ТЭЦ-3	ЦТП-306 ул. 22 Апреля,35 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 031		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 512,3	0,0	0,0	17 512,3	Амортизация
002.02.08.154.305	ТЭЦ-5	ЦТП-548 ул. Съездовская,150с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 031		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28 656,6	0,0	0,0	28 656,6	Амортизация
002.02.08.155.306	ТЭЦ-5	ЦТП-704 ул. 20 лет РККА,206а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 031		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28 656,6	0,0	0,0	28 656,6	Амортизация
002.02.08.156.307	ТЭЦ-3	ЦТП-663 Дмитриева,2 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 026		0,0	0,0	0,0	0,0	24 042,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 042,1	Амортизация
002.02.08.157.308	КРК	ЦТП-604 Лукашевича,21с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 026		0,0	0,0	0,0	0,0	15 184,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 184,5	Амортизация
002.02.08.158.309	ТЭЦ-3	ЦТП-603 ул. Б.Заречный,2гс заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 027		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23 847,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23 847,2	Амортизация
002.02.08.159.310	ТЭЦ-3	ЦТП-601 ул. Лукашевича, 27в с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками)	2 027		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 573,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 573,3	Амортизация
002.02.08.160.311	ТЭЦ-2	ЦТП-269 ул. 10-я Чередовая,23/1с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 027		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 172,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 172,0	Амортизация
002.02.08.161.312	КРК	ЦТП-686 ул. Дмитриева,11 (с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками)	2 028		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 355,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 355,1	Амортизация
002.02.08.162.313	ТЭЦ-2	ЦТП-270 ул. Полторацкого,47/1 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 028		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 355,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 355,1	Амортизация
002.02.08.163.314	ТЭЦ-5	ЦТП-504 ул. Нейбута,10к1с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 029		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 141,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 141,5	Амортизация
002.02.08.164.315	КРК	ЦТП-614 ул. Рокоссовского,18к4с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 029		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 141,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 141,5	Амортизация
002.02.08.165.316	ТЭЦ-5	ЦТП-501 ул. Омская,108ас заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 030		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28 890,7	0,0	0,0	0,0	0,0	28 890,7	Амортизация
002.02.08.166.317	ТЭЦ-5	ЦТП-549 ул. Съездовская,41 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 030		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27 370,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27 370,2	Амортизация
002.02.08.167.318	ТЭЦ-5	ЦТП-545 ул. 3-й Разъезд,36а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 031		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 104,4	0,0	0,0	0,0	19 104,4	Амортизация
002.02.08.168.319	КРК	ЦТП-658 ул. Лисицкого,5а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 031		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 248,6	0,0	0,0	0,0	30 248,6	Амортизация
002.02.08.169.320	ТЭЦ-3	ЦТП-301 ул. Пригородная,3к3 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 031		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 776,1	0,0	0,0	0,0	4 776,1	Амортизация
002.02.08.170.321	ТЭЦ-5	ЦТП-101 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 032		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 667,4	0,0	0,0	6 667,4	Амортизация
002.02.08.171.322	ТЭЦ-5	ЦТП-506 ул. 20 лет РККА,7к4 с заменой существующего оборудования на оборудование с	2 032		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 000,6	0,0	0,0	5 000,6	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник финансирования	
				2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	Всего за 2021-2040		
		улучшенными характеристиками																	
002.02.08.172.323	ТЭЦ-5	ЦТП-546 ул. Куйбышева,142а (с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 032		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31 670,3	0,0	31 670,3	Амортизация
002.02.08.173.324	ТЭЦ-5	ЦТП-502 ул. Звезда,98а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 032		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31 670,3	0,0	31 670,3	Амортизация
002.02.08.174.325	Котельная 3.04	ЦТП-711 ул. Кирова,76 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 032		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31 670,3	0,0	31 670,3	Амортизация
002.02.08.175.326	ТЭЦ-5	ЦТП-102 ул. Челюскинцев,98к2с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 432,8	24 432,8	Амортизация	
002.02.08.176.327	ТЭЦ-5	ЦТП-547 ул. Маяковского,46а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33 158,8	33 158,8	Амортизация	
002.02.08.177.328	ТЭЦ-5	ЦТП-503 ул. Звезда,70 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33 158,8	33 158,8	Амортизация	
002.02.08.178.329	Котельная 3.04	ЦТП-711 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 432,8	24 432,8	Амортизация	
002.02.08.179.330	ТЭЦ-5	ЦТП-103 ул. 5-я Северная,203г с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2 033		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 235,6	5 235,6	Амортизация	
Итого				31 439,5	63 580,8	82 942,7	49 370,8	77 023,9	39 226,5	63 592,5	52 710,3	52 283,0	56 260,9	128 954,6	181 687,4	232 691,6	1 111 764,5		

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

Для улучшения 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 54.

В целях оптимизации гидравлических режимов на котельной 5.23 ООО "Теплогенерирующий комплекс" при переходе с графика центрального регулирования 130/70 °С на график регулирования 115/70 °С запланировано увеличение диаметра тепловых сетей. Технические характеристики мероприятий приведены в таблице 55.

Таблица 54. Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения котельной 1.09 МУ г. Омска "Тепловая компания"

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр., м	Год строительства/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.					Источник финансирования	
										2 021	2 022	2 023	2 024	2 025		Всего за 2021-2040
МУ г. Омска "Тепловая компания"																
002.02.02.007.054	Котельная 1.04	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					4 443,6	4 443,6	Амортизация
Итого										0,0	0,0	0,0	0,0	4 443,6	4 443,6	

Таблица 55. Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения котельной 5.23 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	

#### **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 отсутствуют.

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

На основании данных, представленных в Главе 8, о ретроспективных и перспективных объемах реконструкции тепловых сетей в г. Омск выполнен анализ объемов перекладки тепловых сетей в м<sup>2</sup> материальной характеристики. Сводные данные по материальной характеристики перекладываемых тепловых сетей включают в себя мероприятия по увеличению пропускной способности существующих тепловых сетей с увеличением диаметра и мероприятия по перекладке существующих тепловых сетей с исчерпанием эксплуатационного ресурса без изменения диаметра трубопроводов.

Материальная характеристика запланированных к реконструкции квартальных тепловых сетей приведена в таблице 56. Материальная характеристика запланированных к реконструкции магистральных тепловых сетей приведена в таблице 57. Общая материальная характеристика (квартальные и магистральные сети) запланированных к реконструкции тепловых сетей приведена в таблице 58. В таблице 59 выполнена оценка доли реконструкции тепловых за каждый год расчетного периода от общей материальной характеристики тепловых сетей источников централизованного теплоснабжения по состоянию на начало 2022 года.

Уменьшение объемов перекладки тепловых сетей после 2025 года объясняется тем, что в период 2020-2025 годов реализуются мероприятия по реконструкции магистральных тепловых сетей с целью увеличения пропускной способности для подключения новых потребителей к тепловым сетям крупных источников централизованного теплоснабжения (ТЭЦ-3, ТЭЦ-5, котельная КРК). Данные мероприятия реализуются за счет платы за подключения и не оказывают влияния на тариф на теплоснабжение для конечного потребителя. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса финансируются за счет средств тарифа на теплоснабжение потребителей, поэтому рост их объема ограничен.

Таблица 56. Материальная характеристика запланированных к реконструкции квартальных тепловых сетей в г. Омск

№ п/п	Наименование источника	Материальная характеристика реконструируемых квартальных сетей, м <sup>2</sup>																					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
АО "ОмскРТС"																							
1	ТЭЦ-3	1 012,4	890,0	44,8	16,0	60,0	923,9	513,6	0,0	64,8	0,0	0,0	0,0	0,0	461,1	132,8	146,1	160,7	176,7	194,4	213,8	235,2	4 233,8
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	1 012,4	890,0	44,8	16,0	60,0	923,9	513,6	0,0	64,8	0,0	0,0	0,0	0,0	461,1	132,8	146,1	160,7	176,7	194,4	213,8	235,2	4 233,8
2	ТЭЦ-4	30,6	0,0	0,0	293,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	4,9	5,4	5,9	6,5	7,2	7,9	335,9
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	30,6	0,0	0,0	293,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	4,9	5,4	5,9	6,5	7,2	7,9	335,9
3	ТЭЦ-5	860,8	1 263,8	87,4	1 134,8	372,0	393,1	118,3	43,8	48,2	445,2	166,4	0,0	306,6	0,0	213,3	234,6	258,1	283,9	312,3	343,5	377,9	6 403,4
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	860,8	1 263,8	87,4	1 134,8	372,0	393,1	118,3	43,8	48,2	445,2	166,4	0,0	306,6	0,0	213,3	234,6	258,1	283,9	312,3	343,5	377,9	6 403,4
4	ТЭЦ-2	416,1	258,8	23,9	0,0	0,0	0,0	52,4	0,0	148,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,4	53,2	58,5	64,4	70,8	77,9	85,7	942,7
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	416,1	258,8	23,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	148,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,4	53,2	58,5	64,4	70,8	77,9	85,7	890,3
5	КРК	252,5	287,2	0,0	11,2	0,0	0,0	0,0	87,6	0,0	0,0	24,0	26,3	0,0	0,0	78,3	86,1	94,7	104,2	114,6	126,1	138,7	1 179,0
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	252,5	287,2	0,0	11,2	0,0	0,0	0,0	87,6	0,0	0,0	24,0	26,3	0,0	0,0	78,3	86,1	94,7	104,2	114,6	126,1	138,7	1 179,0
	Всего	2 572,3	2 699,7	156,0	1 455,8	432,0	1 317,0	684,3	131,4	261,9	445,2	190,4	26,3	306,6	461,1	477,2	524,9	577,4	635,1	698,6	768,5	845,3	13 094,8
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	2 572,3	2 699,7	156,0	1 455,8	432,0	1 317,0	631,9	131,4	261,9	445,2	190,4	26,3	306,6	461,1	477,2	524,9	577,4	635,1	698,6	768,5	845,3	13 042,4
МП г. Омска "Тепловая компания"																							
6	Котельная 1.01	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	3,5
7	Котельная 1.03	111,9	29,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	17,0	18,7	20,6	22,7	24,9	27,4	176,2
8	Котельная 1.04	69,7	66,2	0,0	34,5	0,0	0,0	0,0	30,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	17,0	18,7	20,6	22,6	24,9	27,4	277,6
9	Котельная 1.05	7,8	25,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	8,5	9,4	10,3	11,3	12,4	13,7	98,9
10	Котельная 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	1,5	1,7	1,9	2,0	2,3	2,5	2,7	14,6
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	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	2,1
12	Котельная 2.01	14,7	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	4,6	5,1	5,6	6,1	6,7	7,4	48,8
13	Котельная 2.02	1,3	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	219,0	76,3	0,0	0,0	4,1	4,5	4,9	5,4	6,0	6,6	7,2	337,9
14	Котельная 2.03	20,2	31,6	0,0	20,4	31,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	328,5	196,6	0,0	0,0	6,8	7,5	8,3	9,1	10,0	11,0	12,1	673,5
15	Котельная 2.04	36,3	63,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	15,0	16,5	18,2	20,0	22,0	24,2	193,0
16	Котельная 2.05	43,5	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	20,2	22,2	24,4	26,9	29,6	32,5	194,2
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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	1,7
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
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	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	4,0
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	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	1,4
21	Котельная 2.35	0,0	53,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	55,9
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	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4
23	Котельная 3.02	46,6	38,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	11,1	12,3	13,5	14,8	16,3	17,9	134,8
24	Котельная 4.01	63,8	31,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	31,9	35,1	38,6	42,4	46,7	51,3	306,2
25	Котельная 4.02	0,0	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	5,1	5,6	6,1	6,8	7,4	8,2	52,4
26	Котельная 5.01	24,9	34,8	0,0	0,0	0,0	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	9,7	10,6	11,7	12,9	14,1	15,6	134,1
27	Котельная 5.02	30,1	13,7	186,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,6	1,7	1,9	2,1	2,3	2,6	213,4
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	0,0	0,0
29	Котельная 5.21	2,5	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	4,9	5,4	6,0	6,6	7,2	7,9	47,0
30	Котельная 5.36	3,8	79,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	7,1	7,9	8,6	9,5	10,5	11,5	141,2
31	Котельная 5.39	86,3	9,3	0,0	0,0	190,8	172,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,9	3,2	3,5	3,8	4,2	4,6	397,8
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	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	6,5
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	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9	4,9
	Всего	563,4	524,4	186,0	54,9	222,3	188,8	0,0	30,2	0,0	0,0	547,5	273,0	0,0	0,0	157,6	173,4	190,8	209,8	230,8	253,9	279,3	3 522,8
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																							
34	Котельная 3.04	0,0	0,0	297,0	0,0	123,0	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	8,3	9,2	10,1	11,1	12,2	13,4	547,8

№ п/п	Наименование источника	Материальная характеристика реконструируемых квартальных сетей, м <sup>2</sup>																						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего	
35	Котельная 3.05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	297,0	0,0	123,0	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	8,3	9,2	10,1	11,1	12,2	13,4	547,8
ООО "Омсктехуглерод"																								
36	Котельная 3.13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	22,3	24,5	27,0	29,7	32,6	35,9	192,3
37	Котельная 3.14	0,0	0,0	0,0	151,1	77,8	36,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	10,2	11,2	12,3	13,6	14,9	16,4	352,7
	Всего	0,0	0,0	0,0	151,1	77,8	36,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	32,5	35,7	39,3	43,2	47,6	52,3	545,1
АО "Омкшина"																								
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	0,0	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 "ПТЭ"																								
39	Котельная 1.38	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	Котельная 4.31	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО "ОНИИП"																								
43	Котельная 2.10	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	2,4
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	2,4
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																								
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	0,0	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 "Теплогенерирующий комплекс"																								
46	Мини-ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Котельная 5.24	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Котельная 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Омский РВПиС																								
49	Котельная 1.09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной с переключением тепловой нагрузки на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"																
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																	
ООО «Малая генерация»																								
50	Котельная 1.26	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9	5,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9	5,0
ООО "Тепловая компания"																								
51	Котельная 1.23	0,0	169,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	13,0	0,0	0,0	0,0	70,0	0,0	2,0	2,2	2,4	2,6	2,9	3,2	3,5	293,6	
	Всего	0,0	169,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	13,0	0,0	0,0	0,0	70,0	0,0	2,0	2,2	2,4	2,6	2,9	3,2	3,5	293,6	
ООО "Мечта"																								
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,9
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,9
ПАО "Омский каучук"																								
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	0,0	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 "КомплексТеплоСервис"																								
54	Котельная 2.34	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,6	0,0	0,0	0,0	4,2	4,6	5,1	5,6	6,1	6,7	7,4	127,1	
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,6	0,0	0,0	0,0	4,2	4,6	5,1	5,6	6,1	6,7	7,4	127,1	
ООО "Энергопоставка"																								
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	0,0	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																								
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	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4	7,7	

№ п/п	Наименование источника	Материальная характеристика реконструируемых квартальных сетей, м <sup>2</sup>																						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего	
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4	7,7	
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																								
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	0,0	0,0	
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
АО «Руть»																								
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	0,0	0,0	
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ПАО "Сатурн"																								
59	Котельная 5.07	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной с переключением тепловой нагрузки на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"																			
	Всего	0,0	0,0	0,0																				
ООО СМТ "Стройбетон"																								
60	Котельная 5.46	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,9	
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,9	
	Всего по городу	3 135,7	3 393,7	639,0	1 661,8	884,0	1 597,7	684,3	183,9	274,9	445,2	796,5	299,2	376,6	461,1	680,2	748,2	823,0	905,3	995,9	1 095,4	1 205,0	18 150,9	

Таблица 57. Материальная характеристика запланированных к реконструкции магистральных тепловых сетей в г. Омск

№ п/п	Наименование источника	Материальная характеристика реконструируемых магистральных сетей, м <sup>2</sup>																					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
АО "ОмскРТС"																							
1	ТЭЦ-3	353,4	142,0	0,0	0,0	809,6	0,0	578,6	375,0	124,3	136,7	150,3	165,4	477,6	200,1	390,9	430,0	473,0	520,3	572,3	629,5	692,5	6 867,9
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	0,0	0,0	0,0	404,8	0,0	343,8	113,0	124,3	136,7	150,3	165,4	181,9	200,1	220,1	242,1	266,3	293,0	322,3	354,5	390,0	3 908,5
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	353,4	142,0	0,0	0,0	404,8	0,0	234,8	262,1	0,0	0,0	0,0	0,0	295,7	0,0	170,8	187,8	206,6	227,3	250,0	275,0	302,5	2 959,3
2	ТЭЦ-4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,4	43,4	47,7	52,5	57,7	63,5	69,9	81,3	89,5	98,4	108,2	119,1	131,0	144,1	1 145,7
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,4	43,4	47,7	52,5	57,7	63,5	69,9	76,8	84,5	93,0	102,3	112,5	123,8	136,1	1 103,2
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	4,9	5,4	6,0	6,6	7,2	7,9	42,5
3	ТЭЦ-5	622,7	886,7	3 373,6	693,4	3 698,6	2 924,0	914,0	593,5	405,9	388,2	270,9	680,2	327,8	1 208,6	766,7	843,4	927,7	1 020,5	1 122,5	1 234,8	1 358,3	23 639,3
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	199,4	1 991,5	346,7	2 005,3	2 768,4	457,0	203,5	223,9	246,3	270,9	298,0	327,8	360,6	396,6	436,3	479,9	527,9	580,7	638,8	702,6	13 462,0
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	622,7	687,3	1 382,1	346,7	1 693,3	155,6	457,0	390,0	182,0	142,0	0,0	382,2	0,0	848,0	370,1	407,1	447,8	492,6	541,9	596,0	655,6	10 177,3
4	ТЭЦ-2	120,0	97,0	448,0	0,0	0,0	650,0	0,0	31,3	406,8	515,0	41,7	45,8	50,4	55,5	177,0	194,7	214,1	235,6	259,1	285,0	313,5	4 020,5
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	0,0	224,0	0,0	0,0	325,0	0,0	31,3	34,4	37,9	41,7	45,8	50,4	55,5	61,0	67,1	73,8	81,2	89,3	98,3	108,1	1 424,8
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	120,0	97,0	224,0	0,0	0,0	325,0	0,0	0,0	372,4	477,1	0,0	0,0	0,0	0,0	116,0	127,6	140,3	154,4	169,8	186,8	205,4	2 595,7
5	КРК	40,3	664,6	307,4	0,0	2 549,3	1 190,0	338,5	81,1	89,3	185,6	225,0	187,0	273,7	264,8	261,3	287,4	316,1	347,7	382,5	420,8	462,8	8 834,9
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	635,0	128,0	0,0	1 274,6	1 190,0	169,3	81,1	89,3	98,2	108,0	118,8	130,7	143,8	158,1	174,0	191,3	210,5	231,5	254,7	280,1	5 667,0
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	40,3	29,6	179,4	0,0	1 274,6	0,0	169,3	0,0	0,0	87,4	117,0	68,2	143,0	121,0	103,1	113,4	124,8	137,3	151,0	166,1	182,7	3 167,9
	Всего	1 136,4	1 790,3	4 129,0	693,4	7 057,5	4 764,0	831,1	1 120,5	1 069,6	1 273,2	740,4	1 136,1	1 193,0	1 798,8	1 677,1	1 844,9	2 029,4	2 232,3	2 455,5	2 701,1	2 971,2	44 508,2
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	834,4	2 343,5	346,7	3 684,7	4 283,4	970,1	468,4	515,2	566,7	623,4	685,7	754,3	829,8	912,7	1 004,0	1 104,4	1 214,8	1 336,3	1 470,0	1 617,0	25 565,6
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	1 136,4	955,9	1 785,5	346,7	3 372,7	480,6	861,1	652,1	554,4	706,4	117,0	450,4	438,7	969,0	764,4	840,9	924,9	1 017,4	1 119,2	1 231,1	1 354,2	18 942,6
МП г. Омска "Тепловая компания"																							
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	0,0	0,0
7	Котельная 1.03	0,0	76,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 069,8	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	29,7	32,7	36,0	39,6	43,5	47,9	1 402,7
8	Котельная 1.04	15,0	239,6	265,2	135,0	252,0	0,0	0,0	0,0	98,3	0,0	0,0	458,6	0,0	0,0	52,7	57,9	63,7	70,1	77,1	84,8	93,3	1 948,4



№ п/п	Наименование источника	Материальная характеристика реконструируемых магистральных сетей, м <sup>2</sup>																					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
9	Котельная 1.05	167,3	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	14,6	16,1	17,7	19,5	21,4	23,6	155,5
10	Котельная 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	2,3	2,5	2,8	3,1	3,4	3,7	4,1	21,9
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	0,0	0,0
12	Котельная 2.01	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	5,0	5,5	6,1	6,7	7,3	8,1	8,9	47,6
13	Котельная 2.02	0,0	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	460,1	0,0	0,0	0,0	8,3	9,2	10,1	11,1	12,2	13,4	14,8	556,1
14	Котельная 2.03	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	253,5	0,0	0,0	0,0	7,5	8,3	9,1	10,0	11,1	12,2	13,4	325,1
15	Котельная 2.04	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	0,0	0,0
16	Котельная 2.05	0,5	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	136,5	0,0	0,0	0,0	20,1	22,1	24,4	26,8	29,5	32,4	35,7	337,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	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	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	0,0	0,0
21	Котельная 2.35	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	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	1,9
24	Котельная 4.01	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	17,4	19,2	21,1	23,2	25,5	28,1	150,9
25	Котельная 4.02	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	3,7	4,1	4,5	4,9	5,4	6,0	6,6	35,1
26	Котельная 5.01	40,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	30,4	33,5	36,8	40,5	44,5	49,0	262,4
27	Котельная 5.02	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	1,6	1,7	1,9	2,1	2,3	2,5	2,8	14,9
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	0,0	0,0
29	Котельная 5.21	0,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,3	36,6	40,3	44,3	48,8	53,7	59,0	316,7
30	Котельная 5.36	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	162,5	13,9	15,3	16,8	18,5	20,4	22,4	24,7	294,6
31	Котельная 5.39	13,1	0,0	0,0	0,0	354,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,9	0,9	1,0	1,1	1,2	1,4	362,3
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	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	0,0
	Всего	266,4	344,6	265,2	135,0	606,9	29,4	0,0	0,0	98,3	1 069,8	850,1	458,6	0,0	162,5	233,3	256,7	282,3	310,6	341,6	375,8	413,4	6 234,0
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																							
34	Котельная 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	31,6	34,7	38,2	42,0	46,2	50,9	56,0	299,7
35	Котельная 3.05	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,6	34,7	38,2	42,0	46,2	50,9	56,0	299,7
ООО "Омсктехуглерод"																							
36	Котельная 3.13	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	144,7	159,2	175,1	192,6	211,9	233,0	256,4	1 372,8
37	Котельная 3.14	0	0	0,0	296,3	1 026,0	340,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,2	50,9	56,0	61,6	67,7	74,5	81,9	2 101,9
	Всего	0,0	0,0	0,0	296,3	1 026,0	340,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	191,0	210,0	231,1	254,2	279,6	307,5	338,3	3 474,7
АО "Омкшина"																							
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	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 "ПТЭ"																							
39	Котельная 1.38	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	Котельная 4.31	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО "ОНИИП"																							
43	Котельная 2.10	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																							
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	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Материальная характеристика реконструируемых магистральных сетей, м <sup>2</sup>																					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 "Теплогенерирующий комплекс"																							
46	Мини-ТЭЦ	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Котельная 5.24	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Котельная 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Омский РВПиС																							
49	Котельная 1.09	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной с переключением тепловой нагрузки на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"															
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																
ООО «Малая генерация»																							
50	Котельная 1.26	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	18,9	20,8	22,9	25,2	27,7	30,4	163,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	18,9	20,8	22,9	25,2	27,7	30,4	163,0
ООО "Тепловая компания"																							
51	Котельная 1.23	66,6	417,6	0,0	494,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	911,6
	Всего	66,6	417,6	0,0	494,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	911,6
ООО "Мечта"																							
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	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПАО "Омский каучук"																							
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	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 "КомплексТеплоСервис"																							
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	13,0	14,3	15,8	17,3	19,1	21,0	23,1	123,6
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	14,3	15,8	17,3	19,1	21,0	23,1	123,6
ООО "Энергопоставка"																							
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	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																							
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	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																							
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	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПАО "Сатурн"																							
59	Котельная 5.07	0	0	0,0	Закрытие котельной с переключением тепловой нагрузки на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"																		
	Всего	0,0	0,0	0,0																			
ООО СМТ "Стройбетон"																							
60	Котельная 5.46	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 по городу	1 469,4	2 552,4	4 394,2	1 618,8	8 690,4	5 134,2	1 831,1	1 120,5	1 167,9	2 343,0	1 590,5	1 594,7	1 193,0	1 961,3	2 163,2	2 379,6	2 617,5	2 879,3	3 167,2	3 483,9	3 832,3	55 714,8

Таблица 58. Общая материальная характеристика запланированных к реконструкции тепловых сетей в г. Омск

№ п/п	Наименование источника	Материальная характеристика реконструируемых тепловых сетей, м <sup>2</sup>																					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
АО "ОмскРТС"																							
1	ТЭЦ-3	1 365,7	1 032,0	44,8	16,0	869,6	923,9	1 092,2	375,0	189,1	136,7	150,3	165,4	477,6	661,2	523,7	576,0	633,6	697,0	766,7	843,4	927,7	11 101,7
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	0,0	0,0	0,0	404,8	0,0	343,8	113,0	124,3	136,7	150,3	165,4	181,9	200,1	220,1	242,1	266,3	293,0	322,3	354,5	390,0	3 908,5
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	1 365,7	1 032,0	44,8	16,0	464,8	923,9	748,4	262,1	64,8	0,0	0,0	0,0	295,7	461,1	303,5	333,9	367,3	404,0	444,4	488,9	537,7	7 193,2
2	ТЭЦ-4	30,6	0,0	0,0	293,8	0,0	0,0	0,0	39,4	43,4	47,7	52,5	57,7	63,5	69,9	85,8	94,3	103,8	114,2	125,6	138,1	151,9	1 481,6
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,4	43,4	47,7	52,5	57,7	63,5	69,9	76,8	84,5	93,0	102,3	112,5	123,8	136,1	1 103,2
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	30,6	0,0	0,0	293,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	9,8	10,8	11,9	13,1	14,4	15,8	378,4
3	ТЭЦ-5	1 483,4	2 150,4	3 461,0	1 828,3	4 070,6	3 317,2	1 032,3	637,3	454,1	833,4	437,3	680,2	634,4	1 208,6	980,0	1 078,0	1 185,8	1 304,4	1 434,9	1 578,3	1 736,2	30 042,7
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	199,4	1 991,5	346,7	2 005,3	2 768,4	457,0	203,5	223,9	246,3	270,9	298,0	327,8	360,6	396,6	436,3	479,9	527,9	580,7	638,8	702,6	13 462,0
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	1 483,4	1 951,0	1 469,5	1 481,5	2 065,3	548,7	575,3	433,8	230,2	587,2	166,4	382,2	306,6	848,0	583,4	641,7	705,9	776,5	854,2	939,6	1 033,5	16 580,7
4	ТЭЦ-2	536,2	355,7	471,9	0,0	0,0	650,0	52,4	31,3	555,8	515,0	41,7	45,8	50,4	55,5	225,3	247,9	272,6	299,9	329,9	362,9	399,2	4 963,1
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	0,0	224,0	0,0	0,0	325,0	52,4	31,3	34,4	37,9	41,7	45,8	50,4	55,5	61,0	67,1	73,8	81,2	89,3	98,3	108,1	1 477,2
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	536,2	355,7	247,9	0,0	0,0	325,0	0,0	0,0	521,3	477,1	0,0	0,0	0,0	0,0	164,3	180,8	198,8	218,7	240,6	264,6	291,1	3 486,0
5	КРК	292,8	951,8	307,4	11,2	2 549,3	1 190,0	338,5	168,7	89,3	185,6	249,0	213,3	273,7	264,8	339,5	373,5	410,9	451,9	497,1	546,8	601,5	10 013,9
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	635,0	128,0	0,0	1 274,6	1 190,0	169,3	81,1	89,3	98,2	108,0	118,8	130,7	143,8	158,1	174,0	191,3	210,5	231,5	254,7	280,1	5 667,0
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	292,8	316,8	179,4	11,2	1 274,6	0,0	169,3	87,6	0,0	87,4	141,0	94,4	143,0	121,0	181,4	199,6	219,5	241,5	265,6	292,2	321,4	4 346,9
	Всего	3 708,7	4 490,0	4 285,1	2 149,2	7 489,5	6 081,1	2 515,4	1 251,9	1 331,5	1 718,4	930,8	1 162,4	1 499,6	2 259,9	2 154,3	2 369,8	2 606,7	2 867,4	3 154,1	3 469,6	3 816,5	57 603,1
	- сети АО "ОмскРТС"	0,0	834,4	2 343,5	346,7	3 684,7	4 283,4	1 022,5	468,4	515,2	566,7	623,4	685,7	754,3	829,8	912,7	1 004,0	1 104,4	1 214,8	1 336,3	1 470,0	1 617,0	25 618,0
	- сети МП г. Омска "Тепловая компания"	3 708,7	3 655,6	1 941,6	1 802,5	3 804,8	1 797,6	1 492,9	783,5	816,3	1 151,6	307,4	476,6	745,3	1 430,1	1 241,6	1 365,8	1 502,3	1 652,6	1 817,8	1 999,6	2 199,6	31 985,1
МП г. Омска "Тепловая компания"																							
6	Котельная 1.01	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	3,5
7	Котельная 1.03	111,9	105,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 069,8	0,0	0,0	0,0	0,0	42,5	46,8	51,5	56,6	62,3	68,5	75,3	1 578,9
8	Котельная 1.04	84,7	305,8	265,2	169,5	252,0	0,0	0,0	30,2	98,3	0,0	0,0	458,6	0,0	0,0	68,1	74,9	82,4	90,7	99,7	109,7	120,7	2 226,0
9	Котельная 1.05	175,2	25,6	0,0	0,0	0,0	29,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	23,1	25,4	28,0	30,8	33,9	37,2	254,4
10	Котельная 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	3,8	4,2	4,7	5,1	5,6	6,2	6,8	36,5
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	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	2,1
12	Котельная 2.01	14,7	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	10,1	11,1	12,2	13,5	14,8	16,3	96,4
13	Котельная 2.02	1,3	20,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	679,1	76,3	0,0	0,0	12,4	13,7	15,0	16,5	18,2	20,0	894,0
14	Котельная 2.03	20,5	31,6	0,0	20,4	31,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	582,0	196,6	0,0	0,0	14,4	15,8	17,4	19,1	21,1	23,2	998,6
15	Котельная 2.04	65,3	63,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	15,0	16,5	18,2	20,0	22,0	24,2	193,0
16	Котельная 2.05	44,0	30,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	136,5	0,0	0,0	0,0	38,5	42,3	46,6	51,2	56,4	62,0	532,1
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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	1,7
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
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	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	4,0
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	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	1,4
21	Котельная 2.35	0,0	53,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	55,9
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	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4
23	Котельная 3.02	46,6	38,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	11,4	12,5	13,7	15,1	16,6	18,3	136,7
24	Котельная 4.01	63,8	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	44,8	49,3	54,2	59,7	65,6	72,2	79,4	457,1
25	Котельная 4.02	0,0	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	9,2	10,1	11,1	12,2	13,4	14,7	87,5

№ п/п	Наименование источника	Материальная характеристика реконструируемых тепловых сетей, м <sup>2</sup>																					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
26	Котельная 5.01	65,3	34,8	0,0	0,0	0,0	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,4	40,1	44,1	48,5	53,3	58,7	64,5	396,4
27	Котельная 5.02	30,1	13,7	186,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,3	3,6	4,0	4,4	4,8	5,3	228,3
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	0,0	0,0
29	Котельная 5.21	2,8	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,8	41,6	45,7	50,3	55,3	60,9	67,0	363,7
30	Котельная 5.36	4,3	79,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	162,5	20,4	22,5	24,7	27,2	29,9	32,9	36,2	435,8
31	Котельная 5.39	99,4	9,3	0,0	0,0	545,7	172,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	3,7	4,1	4,5	5,0	5,5	6,0	760,0
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	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	6,5
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	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9	4,9
	Всего	829,8	869,0	451,2	189,9	829,2	218,2	0,0	30,2	98,3	1 069,8	1 397,6	731,6	0,0	162,5	391,0	430,1	473,1	520,4	572,4	629,7	692,6	9 756,8
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																							
34	Котельная 3.04	0,0	0,0	297,0	0,0	123,0	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,2	43,1	47,4	52,1	57,3	63,1	69,4	847,5
35	Котельная 3.05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	297,0	0,0	123,0	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,2	43,1	47,4	52,1	57,3	63,1	69,4	847,5
ООО "Омсктехуглерод"																							
36	Котельная 3.13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	165,0	181,5	199,6	219,6	241,5	265,7	292,3	1 565,1
37	Котельная 3.14	0,0	0,0	0,0	447,5	1 103,8	376,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,5	61,1	67,2	73,9	81,3	89,4	98,3	2 454,6
	Всего	0,0	0,0	0,0	447,5	1 103,8	376,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	220,5	242,5	266,8	293,5	322,8	355,1	390,6	4 019,8
АО "Омкшина"																							
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	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 "ПТЭ"																							
39	Котельная 1.38	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	Котельная 4.31	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО "ОНИИП"																							
43	Котельная 2.10	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	2,4
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	2,4
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																							
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	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 "Теплогенерирующий комплекс"																							
46	Мини-ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Котельная 5.24	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Котельная 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Омский РВПиС																							
49	Котельная 1.09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной с переключением тепловой нагрузки на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"															
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																
ООО «Малая генерация»																							
50	Котельная 1.26	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	19,5	21,4	23,6	25,9	28,5	31,4	168,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	19,5	21,4	23,6	25,9	28,5	31,4	168,0
ООО "Тепловая компания"																							
51	Котельная 1.23	66,6	587,1	0,0	494,0	0,0	0,0	0,0	22,3	13,0	0,0	0,0	0,0	70,0	0,0	2,0	2,2	2,4	2,6	2,9	3,2	3,5	1 205,1
	Всего	66,6	587,1	0,0	494,0	0,0	0,0	0,0	22,3	13,0	0,0	0,0	0,0	70,0	0,0	2,0	2,2	2,4	2,6	2,9	3,2	3,5	1 205,1

№ п/п	Наименование источника	Материальная характеристика реконструируемых тепловых сетей, м <sup>2</sup>																					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
ООО "Мечта"																							
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,9
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,9
ПАО "Омский каучук"																							
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	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 "КомплексТеплоСервис"																							
54	Котельная 2.34	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,6	0,0	0,0	0,0	17,2	18,9	20,8	22,9	25,2	27,7	30,5	250,7
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,6	0,0	0,0	0,0	17,2	18,9	20,8	22,9	25,2	27,7	30,5	250,7
ООО "Энергопоставка"																							
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	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																							
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	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4	7,7
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4	7,7
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																							
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	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПАО "Сатурн"																							
59	Котельная 5.07	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной с переключением тепловой нагрузки на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"																		
	Всего	0,0	0,0	0,0																			
ООО СМТ "Стройбетон"																							
60	Котельная 5.46	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,9
	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,9
	Всего по городу	4	5	5	3	9	6	2	1	1	2	2	1	1	2	2	3	3	3	4	4	5	73
		605,1	946,1	033,3	280,6	574,4	732,0	515,4	304,4	442,8	788,2	387,0	894,0	569,5	422,4	843,4	127,8	440,5	784,6	163,0	579,3	037,3	865,7

Таблица 59. Процент реконструкции тепловых сетей в г. Омск от общей материальной характеристики

№ п/п	Наименование источника	Доля реконструируемых тепловых сетей, %																					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
АО "ОмскРТС"																							
1	ТЭЦ-3	1,07	0,81	0,03	0,01	0,68	0,72	0,85	0,29	0,15	0,11	0,12	0,13	0,37	0,52	0,41	0,45	0,50	0,54	0,60	0,66	0,73	8,68
2	ТЭЦ-4	0,09	0,00	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,12	0,13	0,15	0,16	0,18	0,19	0,21	0,26	0,29	0,32	0,35	0,38	0,42	0,46	4,52
3	ТЭЦ-5	0,65	0,94	1,51	0,80	1,78	1,45	0,45	0,28	0,20	0,36	0,19	0,30	0,28	0,53	0,43	0,47	0,52	0,57	0,63	0,69	0,76	13,13
4	ТЭЦ-2	1,16	0,77	1,02	0,00	0,00	1,41	0,11	0,07	1,20	1,12	0,09	0,10	0,11	0,12	0,49	0,54	0,59	0,65	0,72	0,79	0,87	10,76
5	КРК	0,33	1,07	0,35	0,01	2,88	1,34	0,38	0,19	0,10	0,21	0,28	0,24	0,31	0,30	0,38	0,42	0,46	0,51	0,56	0,62	0,68	11,30
	Всего	0,71	0,86	0,82	0,41	1,43	1,16	0,48	0,24	0,25	0,33	0,18	0,22	0,29	0,43	0,41	0,45	0,50	0,55	0,60	0,66	0,73	10,99
МП г. Омска "Тепловая компания"																							
6	Котельная 1.01	0,00	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,29	0,32	0,35	0,39	0,43	0,47	4,08
7	Котельная 1.03	1,51	1,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,63	0,70	0,77	0,84	0,93	1,02	21,35
8	Котельная 1.04	0,95	3,45	2,99	1,91	2,84	0,00	0,00	0,34	1,11	0,00	0,00	5,17	0,00	0,00	0,77	0,84	0,93	1,02	1,12	1,24	1,36	25,10
9	Котельная 1.05	4,17	0,61	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,55	0,61	0,67	0,73	0,81	0,89	6,06
10	Котельная 1.27	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	0,50	0,55	0,60	0,66	0,73	0,80	0,88	4,70
11	Котельная 1.43	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	0,27	0,29	0,32	0,35	0,39	0,43	0,47	2,52
12	Котельная 2.01	0,79	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,54	0,60	0,66	0,72	0,79	0,87	5,17
13	Котельная 2.02	0,06	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,57	3,77	0,00	0,00	0,61	0,68	0,74	0,82	0,90	0,99	1,09	44,20
14	Котельная 2.03	0,68	1,05	0,00	0,68	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,33	6,53	0,00	0,00	0,48	0,53	0,58	0,64	0,70	0,77	0,85	33,18
15	Котельная 2.04	1,27	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,29	0,32	0,35	0,39	0,43	0,47	3,76

№ п/п	Наименование источника	Доля реконструируемых тепловых сетей, %																					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
16	Котельная 2.05	0,55	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	0,48	0,52	0,58	0,63	0,70	0,77	0,84	6,59
17	Котельная 2.06	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	0,27	0,29	0,32	0,35	0,39	0,43	0,47	2,52
18	Котельная 2.07	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	0,27	0,29	0,32	0,35	0,39	0,43	0,47	2,52
19	Котельная 2.08	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	0,27	0,29	0,32	0,35	0,39	0,43	0,47	2,52
20	Котельная 2.09	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	0,27	0,29	0,32	0,35	0,39	0,43	0,47	2,52
21	Котельная 2.35	0,00	54,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,29	0,32	0,35	0,39	0,43	0,47	56,73
22	Котельная 3.01	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	0,27	0,29	0,32	0,35	0,39	0,43	0,47	2,52
23	Котельная 3.02	1,22	1,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,30	0,33	0,36	0,40	0,44	0,48	3,58
24	Котельная 4.01	0,54	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,42	0,46	0,50	0,55	0,61	0,67	3,86
25	Котельная 4.02	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,47	0,52	0,57	0,62	0,69	0,75	4,48
26	Котельная 5.01	1,33	0,71	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,82	0,90	0,99	1,09	1,20	1,32	8,08
27	Котельная 5.02	4,75	2,17	29,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,52	0,58	0,63	0,70	0,77	0,84	36,05
28	Котельная 5.04	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	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная 5.21	0,08	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	1,15	1,26	1,39	1,53	1,68	1,85	10,05
30	Котельная 5.36	0,13	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,63	0,69	0,76	0,84	0,92	1,01	1,11	13,41
31	Котельная 5.39	9,66	0,91	0,00	0,00	52,98	16,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,36	0,40	0,44	0,48	0,53	0,58	73,79
32	Котельная 1.39	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	0,27	0,29	0,32	0,35	0,39	0,43	0,47	2,52
33	Котельная 1.08	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	0,27	0,29	0,32	0,35	0,39	0,43	0,47	2,52
	Всего	1,13	1,18	0,61	0,26	1,13	0,30	0,00	0,04	0,13	1,46	1,90	1,00	0,00	0,22	0,53	0,59	0,64	0,71	0,78	0,86	0,94	13,29
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																							
34	Котельная 3.04	0,00	0,00	6,34	0,00	2,63	1,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,84	0,92	1,01	1,11	1,22	1,35	1,48	18,10
35	Котельная 3.05	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего	0,00	0,00	5,43	0,00	2,25	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,79	0,87	0,95	1,05	1,15	1,27	15,48
ООО "Омсктехуглерод"																							
36	Котельная 3.13	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	1,03	1,13	1,25	1,37	1,51	1,66	1,82	9,77
37	Котельная 3.14	0,00	0,00	0,00	3,16	7,81	2,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,43	0,47	0,52	0,57	0,63	0,70	17,36
	Всего	0,00	0,00	0,00	1,48	3,66	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,80	0,88	0,97	1,07	1,18	1,30	13,33
АО "Омскшина"																							
38	Котельная 3.17	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "ПТЭ"																							
39	Котельная 1.38	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	0,00	0,00	0,00
40	Котельная 4.31	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	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная 5.43	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	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Котельная С.Тюленина	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО "ОНИИП"																							
43	Котельная 2.10	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	0,00	0,00	0,02
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																							
44	Котельная 2.33	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	0,00	0,00	0,00
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО "Омсктрансмаш"																							
45	Котельная 2.11	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	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																							
46	Мини-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	0,00	0,00
47	Котельная 5.24	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	0,00	0,00	0,00	0,00
48	Котельная 5.42	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	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Омский РВПиС																							
49	Котельная 1.09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной с переключением тепловой нагрузки на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"															

№ п/п	Наименование источника	Доля реконструируемых тепловых сетей, %																					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
ООО «Малая генерация»																							
50	Котельная 1.26	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	1,48	1,63	1,80	1,98	2,17	2,39	2,63	14,09
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	1,63	1,80	1,98	2,17	2,39	2,63	14,09
ООО "Тепловая компания"																							
51	Котельная 1.23	1,32	11,68	0,00	9,82	0,00	0,00	0,00	0,44	0,26	0,00	0,00	0,00	1,39	0,00	0,04	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06	0,07	23,97
	Всего	1,32	11,68	0,00	9,82	0,00	0,00	0,00	0,44	0,26	0,00	0,00	0,00	1,39	0,00	0,04	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06	0,07	23,97
ООО "Мечта"																							
52	Котельная 1.35	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	0,27	0,29	0,32	0,35	0,39	0,43	0,47	2,52
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,29	0,32	0,35	0,39	0,43	0,47	2,52
ПАО "Омский каучук"																							
53	ТЭС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "КомплексТеплоСервис"																							
54	Котельная 2.34	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,51	0,00	0,00	0,00	0,74	0,81	0,89	0,98	1,08	1,19	1,31	10,75
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,51	0,00	0,00	0,00	0,74	0,81	0,89	0,98	1,08	1,19	1,31	10,75
ООО "Энергопоставка"																							
55	Котельная 3.19	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	0,00	0,00	0,00
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																							
56	Котельная 2.28	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	0,27	0,29	0,32	0,35	0,39	0,43	0,47	2,52
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,29	0,32	0,35	0,39	0,43	0,47	2,52
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																							
57	Котельная 2.29	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	0,00	0,00	0,00
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Русь»																							
58	Котельная 1.41	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	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО "Сатурн"																							
59	Котельная 5.07	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной с переключением тепловой нагрузки на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"																		
	Всего	0,00	0,00	0,00																			
ООО СМТ "Стройбетон"																							
60	Котельная 5.46	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,07
	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,07
	Всего по городу	0,69	0,89	0,75	0,49	1,43	1,01	0,38	0,19	0,22	0,42	0,36	0,28	0,23	0,36	0,42	0,47	0,51	0,57	0,62	0,68	0,75	11,03

### **6.7. Предложения по строительству и реконструкции насосных станций**

В разработанной схеме теплоснабжения г. Омск предусмотрено строительство подкачивающей насосной станции № 15 на тепловых сетях АО "ОмскРСТ" (Таблица 60). 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.

Перечень мероприятий по реконструкции оборудования насосных станций с целью повышения эффективности их работы и установки приборов учета приведен для АО "ОмскРСТ" в таблице 61, для МУП г. Омска "Тепловая компания" - в таблице 62.



Таблица 60. Мероприятия по строительству насосных станций на тепловых сетях АО "ОмскРСТ"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации					Источник финансирования
				2 021	2 022	2 023	2 024	Всего за 2021-2040	
АО "ОмскРСТ"									
001.01.02.06.071.099	ТЭЦ-3	Строительство подкачивающей насосной станции № 15 Омских Тепловых сетей	2020-2024	66 756,9	66 502,3	239 487,3	249 392,4	622 138,9	Плата за подключение
Итого				66 756,9	66 502,3	239 487,3	249 392,4	622 138,9	

Таблица 61. Мероприятия по реконструкции насосных станций на тепловых сетях АО "ОмскРСТ"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации					Источник финансирования
				2 021	2 022	2 023	2 024	Всего за 2021-2040	
АО "ОмскРСТ"									
001.01.02.07.072.100	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение электрической схемы насосов на подкачивающей насосной станции №4 с установкой автоматического ввода резерва	2023			12 985,0		12 985,0	Амортизация
Итого				0,0	0,0	12 985,0	0,0	12 985,0	

Таблица 62. 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	
				2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033		Всего за 2021-2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																		
002.02.07.116.267	КРК	ТПНС-615 ул. Волгоградская,34 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2026		0,0	0,0	0,0	0,0	2 530,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 530,7	Амортизация
002.02.07.117.268	КРК	ТПНС-688 ул. Волгоградская,24д с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2029		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 904,6	0,0	0,0	0,0	0,0	2 904,6	Амортизация
002.02.07.118.269	ТЭЦ-5	ТПНС-554 п. Биофабрика с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2030		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 041,1	0,0	0,0	0,0	3 041,1	Амортизация
002.02.07.119.270	КРК	ТПНС-689 ул. Волгоградская,28 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2030		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 041,1	0,0	0,0	0,0	3 041,1	Амортизация
002.02.07.120.271	КРК	ТПНС-652 ул. Туполева,5а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками	2028		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 774,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 774,2	Амортизация
002.02.07.121.272	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		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92 019,4	166 725,7	0,0	258 745,1	Амортизация
Итого				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 530,7	0,0	2 774,2	2 904,6	6 082,3	92 019,4	166 725,7	0,0	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 порядка 4000 домов подключены по открытой схеме ГВС в системах теплоснабжения следующих источников:

- ТЭЦ-2 АО «ОмскРТС»;
- ТЭЦ-3 АО «ТГК-11»;
- ТЭЦ-5 АО «ТГК-11»;
- котельная КРК АО «ОмскРТС»;
- котельной 1.39 (ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119) МП г. Омска "Тепловая компания";
- котельной 3.14 (ТФК цеха №15, ул. Барабинская, 20) ООО "Омсктехуглерод".

Основные схемы присоединения абонентских вводов (системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения) к тепловым сетям перечисленных источников теплоснабжения представлены в таблице 63.

Таблица 63. Схемы присоединения абонентских вводов (системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения) к тепловым сетям

Источник тепловой энергии	Номер схемы подключения	Описание схемы	Доля потребителей, подключенной по данной схеме, %
ТЭЦ-3	1	Потребитель с независимым присоединением СО и СВ	0,2
	2.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением СО	38,6
	2.2	Потребитель без ГВС и элеваторным присоединением СО	16,3
	3.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и независимым присоединением СО	0,1
	3.2	Потребитель без ГВС и независимым присоединением СО	1,2
	4	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП)	0,1
	5.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	3,3
	5.2	Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	2,2
	13	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	10,4
	14	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	0,9
	15	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке)	0,0
	17	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО	6,8
	18	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением	1,9

Источник тепловой энергии	Номер схемы подключения	Описание схемы	Доля потребителей, подключенной по данной схеме, %
		подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	
	19	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	1,0
	20	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	1,2
	21	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке)	0,1
	23	Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	0,9
	26	Потребитель с закрытым водоразбором и циркуляционной линией (ГВС осуществляется по 4-х трубной схеме после ЦТП)	3,4
	34	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС	0,0
	36.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,9
	36.2	Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	2,7
	37.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,1
	37.2	Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,4
	38	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	1,7
	39	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,3
	40	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	4,8
	41	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,5
	42	Потребитель с двухступенчатым последовательным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,0
	ТЭЦ-5	1	Потребитель с независимым присоединением СО и СВ
2.1		Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением СО	28,5
2.2		Потребитель без ГВС и элеваторным присоединением СО	23,3
3.2		Потребитель с независимым присоединением СО	0,2
4		Потребитель с закрытым водоразбором на ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП)	6,4
5.1		Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	0,5
5.2		Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	3,2
13		Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	8,8
14		Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	1,7
16		Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО и СВ	0,2
17		Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО	2,4
18		Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	1,5
19	Потребитель с параллельным подключением подогревателей	2,9	

Источник тепловой энергии	Номер схемы подключения	Описание схемы	Доля потребителей, подключенной по данной схеме, %
		ГВС и элеваторным присоединением СО	
	20	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	0,9
	21	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке)	0,1
	23	Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	0,6
	24	Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и элеваторным присоединением СО	0,1
	25	Потребитель с вентиляционной нагрузкой	0,0
	26	Потребитель с закрытым водоразбором и циркуляционной линией (ГВС осуществляется по 4-х трубной схеме после ЦТП)	6,3
	34	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС	0,1
	36.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,8
	36.2	Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	1,3
	37.2	Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,1
	38	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	2,5
	39	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,1
	40	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	6,9
	41	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,3
	42	Потребитель с двухступенчатым последовательным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,1
	ТЭЦ-2	1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и независимым присоединением СО и СВ
1		Потребитель без ГВС и независимым присоединением СО и СВ	0,3
2.1		Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением СО	50,9
2.2		Потребитель без ГВС и элеваторным присоединением СО	15,1
3.2		Потребитель с независимым присоединением СО	0,2
4		Потребитель с закрытым водоразбором на ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП)	6,7
5.1		Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	2,8
5.2		Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	3,0
13		Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	2,0
14		Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	1,3
16		Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО и СВ	0,1
17		Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО	1,4
18		Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением	1,2

Источник тепловой энергии	Номер схемы подключения	Описание схемы	Доля потребителей, подключенной по данной схеме, %
		подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	
	19	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	1,5
	20	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	0,2
	21	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке)	0,1
	23	Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	0,6
	26	Потребитель с закрытым водоразбором и циркуляционной линией (ГВС осуществляется по 4-х трубной схеме после ЦТП)	4,3
	34	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС	0,2
	36.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	1,1
	36.2	Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,5
	38	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	2,0
	39	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,2
	40	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	3,9
	41	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,2
	42	Потребитель с двухступенчатым последовательным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,2
	КРК	1	Потребитель с независимым присоединением СО и СВ
2.1		Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением СО	21,9
2.2		Потребитель без ГВС и элеваторным присоединением СО	37,5
3.2		Потребитель с независимым присоединением СО	1,1
4		Потребитель с непосредственным присоединением СО (после ЦТП)	0,2
5.2		Потребитель с насосным присоединением СО (насос на перемычке)	1,3
13		Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	9,8
14		Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	3,0
17		Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО	2,0
18		Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	0,1
19		Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	2,6
20		Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	0,4
21		Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке)	0,1
23		Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	0,5
26		Потребитель с закрытым водоразбором и циркуляционной	13,9

Источник тепловой энергии	Номер схемы подключения	Описание схемы	Доля потребителей, подключенной по данной схеме, %
		линией (ГВС осуществляется по 4-х трубной схеме после ЦТП)	
	27	Потребитель с подогревателями ГВС	0,2
	34	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС	0,3
	36.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,5
	36.2	Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,6
	37.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,1
	38	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	1,3
	40	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	2,1
	41	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,6
	42	Потребитель с двухступенчатым последовательным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,1
Котельная 1.39	4	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и с непосредственным присоединением СО и открытой схемой ГВС	66,7
	4	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и с непосредственным присоединением СО и открытой схемой ГВС	33,3
Котельная 3.14	2.2	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением СО	32,7
	5.2	Потребитель с насосным присоединением СО (насос на перемычке)	2,8
	13	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	32,7
	14	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	0,5
	15	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке)	0,5
	17	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО	3,7
	19	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	5,5
	23	Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	3,2
	26	Потребитель с закрытым водоразбором и циркуляционной линией (ГВС осуществляется по 4-х трубной схеме после ЦТП)	0,5
	27	Потребитель с подогревателями ГВС	16,6
	32	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и непосредственным присоединением СО	0,9
	34	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС	0,5

Общее количество потребителей с открытым ГВС приведено в таблице 64.

Таблица 64. Количество потребителей с открытым ГВС

№ п/п	Источник теплоснабжения	Доля потребителей с открытым ГВС, %	Доля потребителей с закрытым ГВС, %
1	ТЭЦ-2	54,9	45,1
2	ТЭЦ-3	43,0	57,0
3	ТЭЦ-5	29,9	70,1
4	КРК	22,4	77,6
5	котельная 3.14	32,7	67,3
6	Котельная 1.39	66,7	33,3

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.

При выборе схемы подключения подогревателей к системе теплоснабжения определяющим являлось: величина тепловой нагрузки, возможность снижения объема теплоносителя в первичном контуре и минимизация капитальных затрат при переводе с открытой схемы на закрытую. При подборе подогревателей при незначительной тепловой нагрузке применялась одноступенчатая параллельная схема подключения. При высоких расходах сетевой воды – 2-х ступенчатая смешанная схема.

Тепловой пункт (ТП) — один из главных элементов системы централизованного теплоснабжения зданий, выполняющий функции приема теплоносителя, преобразования (при необходимости) его параметров, распределения между потребителями тепловой энергии и учета ее расходования.

Для реализации данного решения в зданиях малоэтажной постройки предполагается установить автоматизированные тепловые пункты.

Для упрощения процесса проектирования, комплектации и монтажа ТП могут изготавливаться в заводских условиях и поставляться на объект строительства в виде готовых блоков — блочный тепловой пункт (БТП).

БТП представляет собой собранные на раме в общую конструкцию отдельные функциональные узлы, как правило, в комплекте с приборами и устройствами контроля, автоматического регулирования и управления.

На данный момент в России широко применяются стандартные автоматизированные блочные тепловые пункты полной заводской готовности, предназначенные для присоединения к тепловой сети различных систем теплоснабжения и выполненные по типовым технологическим схемам с применением водоподогревателей на базе паяных или разборных пластинчатых теплообменников отечественного производства.

В соответствие с СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» в зависимости от соотношения максимально-часовой тепловой нагрузки ГВС к нагрузке отопления предлагается оборудовать тепловые пункты абонентов одноступенчатыми (потребители малоэтажной застройки с незначительной тепловой нагрузкой ГВС), либо двухступенчатыми

подогревателями ГВС (потребители многоквартирных домов). Подключение системы отопления предполагается осуществлять по существующей на данный момент в зданиях зависимой схеме. Схемы подключения тепловых пунктов абонентов в зависимости от количества подогревателей ГВС и регулирования теплоносителя в системе отопления представлены на рисунке 49, рисунке 50, рисунке 51, рисунке 52.

Потребители малоэтажной застройки предлагается подключить по одноступенчатой параллельной схеме (Рисунок 49, Рисунок 50).

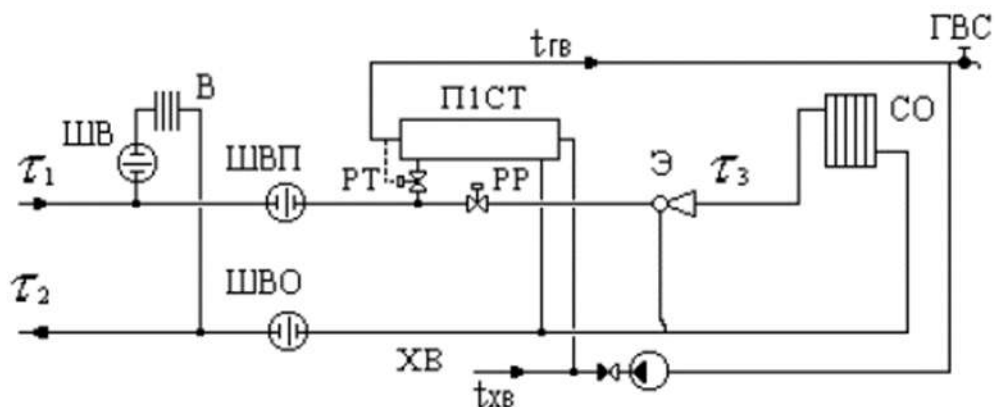


Рисунок 49. Схема 19. Местный тепловой пункт с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО

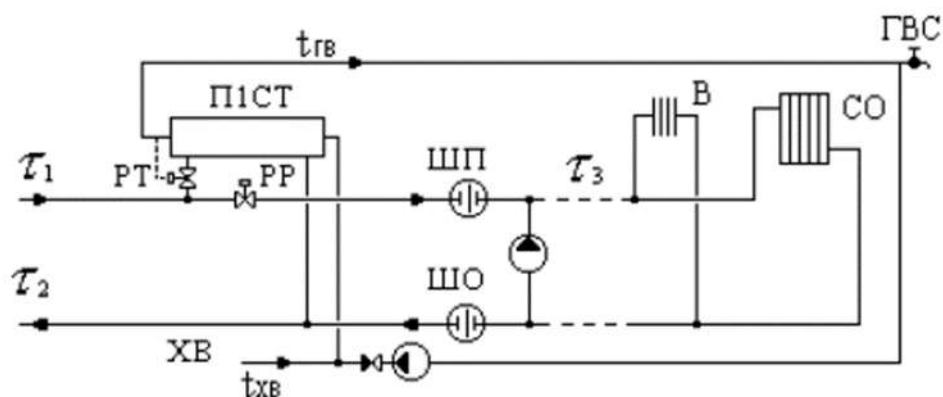


Рисунок 50. Схема 21. потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ

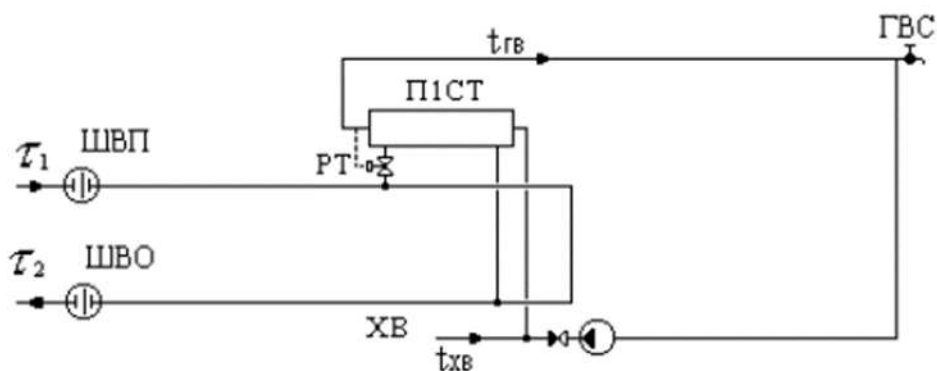


Рисунок 51. Схема 27. Местный тепловой пункт с подогревателями ГВС



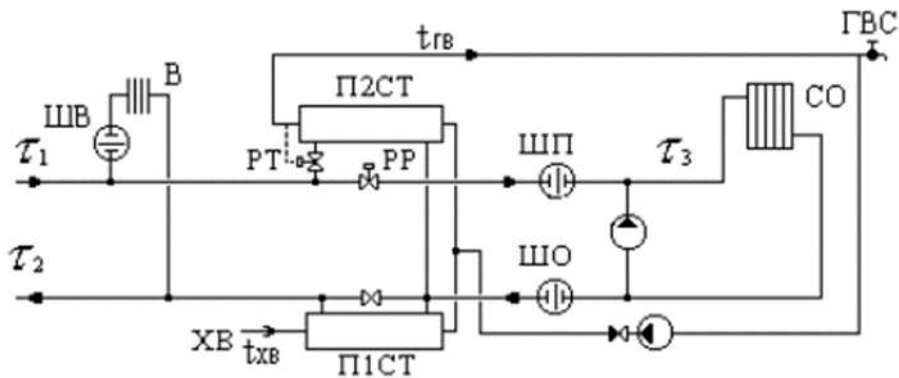


Рисунок 52. Схема 17. Местный тепловой пункт с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО

Как видно из рисунков, к реализации предлагаются стандартные тепловые схемы подключения абонентов к тепловой сети в соответствии с СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», предполагающие автоматическое поддержание необходимых гидравлических режимов, температуры горячей воды и температурного графика в системе отопления зданий.

Схемы включают все необходимые функциональные узлы и модули теплового пункта:

- узел ввода;
- узлы обеспечения гидравлических режимов;
- узлы автоматического поддержания температурных параметров горячей воды;
- узлы присоединения систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Для малоэтажных зданий рекомендуется рассмотреть использование параллельной схемы присоединения подогревателя ГВС, для многоэтажных – смешанной схемы (после уточнения тепловых нагрузок здания на отопление и ГВС).

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 на 2022 год.

Оценка потребности в инвестициях по установке ИТП для перехода на закрытую схему ГВС для потребителей ТЭЦ-2 приведена в главе 9 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения".

Общие потребности в инвестициях по переводу потребителей на закрытую схему ГВС оцениваются в 4 960,855 млн. руб. с НДС:

- ТЭЦ-2 АО «ОмскРТС» – 916,127 млн. руб.;
- ТЭЦ-3 АО «ТГК-11» – 1 640,698 млн. руб.;
- ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» – 1 729,028 млн. руб.;

- котельная КРК АО «ОмскРТС» – 594,362 млн. руб.;
- котельной 1.39 МП г. Омска "Тепловая компания" – 75,457;
- котельной 3.14 ООО "Омсктехуглерод" – 5,181 млн. руб.

При оценке экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем ГВС на закрытые учитывается снижение расхода подпиточной воды на источниках теплоснабжения вследствие сокращения расхода сливаемой из сети воды на нужды ГВС у потребителей. Данное обстоятельство приводит к снижению капитальных затрат на приготовление подпиточной воды. Стоимость подготовки подпиточной воды определена по данным теплоснабжающих организаций по состоянию на 2022 г. Величины снижения расхода подпиточной воды для каждого источника теплоснабжения определены на основании расчетов величины утечек теплоносителя в откалиброванной электронной модели тепловых сетей.

Для первичной оценки экономической эффективности мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему ГВС в таблице 65 выполнен расчет простого срока окупаемости мероприятий по каждому источнику теплоснабжения исходя из величины экономии от снижения расхода подпитки теплосети и общих капитальных затрат на реализацию мероприятий.

Анализ расчета показывает, что простой срок окупаемости мероприятий по всем источниками теплоснабжения превышает 10 лет, что позволяет сделать вывод об экономической нецелесообразности реализации предложенных мероприятий по переходу на закрытую схему ГВС в г. Омск.

Таблица 65. Расчет простого срока окупаемости реализации мероприятий по переходу на закрытый ГВС

Наименование источника теплоснабжения	Снижение потребления воды, тыс. м <sup>3</sup>	Экономия от снижения расхода воды для подпитки теплосети, млн. руб.	Капитальные затраты на установку ИТП, млн. руб.	Простой срок окупаемости, лет
ТЭЦ-2	2779.9	52.67	916.13	17.4
ТЭЦ-3	8073.8	154.94	1640.70	10.6
ТЭЦ-5	6953.9	133.93	1729.03	12.9
КРК	1541.0	33.97	594.36	17.5
котельная 3.14	370.4	4.70	75.46	16.1
Котельная 1.39	3.8	0.13	5.18	41.4

**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 4 источника тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – 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. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС"

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-2 приведены в таблице 66.

Таблица 66. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-2

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
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	834,5	831,7	832,6	833,4	840,8	840,8	868,4	881,5	932,0	932,4	940,6	941,2	941,9	946,9	959,0	968,7	970,1	1058,2	1060,5	1061,5
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	801,8	799,1	800,0	800,8	807,9	807,9	834,4	847,0	895,5	895,9	903,7	904,3	905,0	909,9	921,5	930,8	932,1	1016,7	1019,0	1019,9
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т.у.т.	128,4	128,0	128,1	128,3	129,3	129,3	133,1	135,0	142,1	142,2	143,3	143,4	143,5	144,2	146,0	147,4	147,6	160,4	160,7	160,9
- уголь	тыс. т.у.т.	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	1,5	1,5
- газ	тыс. т.у.т.	126,8	126,4	126,5	126,6	127,7	127,7	131,5	133,4	140,5	140,6	141,7	141,8	141,9	142,6	144,3	145,7	145,9	158,7	159,1	159,2
- мазут	тыс. т.у.т.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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 выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,9	153,9	153,9	153,9	153,8	153,8	153,3	153,1	152,5	152,5	152,4	152,4	152,4	152,3	152,2	152,1	152,1	151,6	151,5	151,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,1	160,2	160,2	160,2	160,0	160,0	159,6	159,4	158,7	158,7	158,6	158,6	158,6	158,5	158,4	158,3	158,3	157,7	157,7	157,7

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-2 приведены в таблице 67.

Таблица 67. 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 <sup>3</sup> /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	36,3	36,5	36,7	36,8	36,9	37,1	38,0	38,6	39,2	39,3	39,7	39,9	39,9	40,3	40,7	40,7	41,3	42,0	42,7	43,4
Всего природный газ			36,3	36,5	36,7	36,8	36,9	37,1	38,0	38,6	39,2	39,3	39,7	39,9	39,9	40,3	40,7	40,7	41,3	42,0	42,7	43,4
Всего экибастузский 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

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-2 в неотопительный период приведены в таблице 68.

Таблица 68. 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 <sup>3</sup> /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	3,72	3,73	3,74	3,76	3,76	3,80	3,94	4,04	4,13	4,15	4,21	4,24	4,24	4,30	4,34	4,33	4,44	4,55	4,65	4,76
Всего природный газ			3,72	3,73	3,74	3,76	3,76	3,80	3,94	4,04	4,13	4,15	4,21	4,24	4,24	4,30	4,34	4,33	4,44	4,55	4,65	4,76
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. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-3 приведены в таблице 69.

Таблица 69. Топливо-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, в том числе	тыс. Гкал	3628,3	3486,0	3486,0	3486,0	3486,0	3486,0	3489,7	3490,6	3491,0	3492,2	3524,7	3540,7	3550,4	3577,9	3587,0	3587,9	3587,1	3587,9	3587,9	3586,9
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	1510,5	1505,6	1505,6	1505,6	1505,6	1505,6	1505,8	1505,8	1505,8	1505,9	1507,0	1507,5	1507,8	1508,8	1509,1	1509,1	1509,1	1509,1	1509,1	1509,1
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1204,4	1199,5	1199,5	1199,5	1199,5	1199,5	1199,6	1199,7	1199,7	1199,7	1200,9	1201,4	1201,7	1202,7	1203,0	1203,0	1203,0	1203,0	1203,0	1203,0

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
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	1283,6	1283,6	1283,6	1283,6	1283,6	1284,0	1284,0	1284,1	1284,2	1287,4	1288,9	1289,9	1292,5	1293,4	1293,5	1293,4	1293,5	1293,5	1293,4
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т.у.т.	938,5	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,7	919,8	919,9	920,1	924,5	926,7	928,0	931,7	933,0	933,1	933,0	933,1	933,1	933,0
на выработку электрической энергии	тыс. т.у.т.	410,6	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	410,0	410,0	410,0	410,0	410,1	410,2	410,2	410,4	410,4	410,4	410,4	410,4	410,4	410,4
на выработку тепловой энергии	тыс. т.у.т.	527,9	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,8	509,9	509,9	510,1	514,4	516,5	517,7	521,4	522,6	522,7	522,6	522,7	522,7	522,5
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	271,8	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,2	272,1	272,1	272,0	272,0	272,0	272,0	272,0	272,0	272,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	124,4	124,9	124,9	124,9	124,9	124,9	124,9	124,8	124,8	124,8	124,7	124,7	124,6	124,5	124,5	124,5	124,5	124,5	124,5	124,5
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	316,5	319,4	319,4	319,4	319,4	319,4	319,3	319,3	319,3	319,2	318,6	318,3	318,1	317,5	317,3	317,3	317,3	317,3	317,3	317,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	145,5	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	145,9	145,9	145,8	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-3 приведены в таблице 70.

Таблица 70. 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 <sup>3</sup> /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	101,0	102,2	103,7	104,3	104,6	105,0	105,4	105,6	105,8	106,1	106,5	107,1	107,6	107,9	108,2	108,6	108,6	108,7	108,7	108,7
Всего природный газ			101,0	102,2	103,7	104,3	104,6	105,0	105,4	105,6	105,8	106,1	106,5	107,1	107,6	107,9	108,2	108,6	108,6	108,7	108,7	108,7
Всего экибастузский 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

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-3 в неотапливаемый период приведены в таблице 71.

Таблица 71. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-3

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /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	8,41	8,53	8,73	8,81	8,83	8,87	8,91	8,94	8,98	9,02	9,06	9,13	9,20	9,24	9,29	9,35	9,35	9,34	9,34	9,33
Всего природный газ			8,41	8,53	8,73	8,81	8,83	8,87	8,91	8,94	8,98	9,02	9,06	9,13	9,20	9,24	9,29	9,35	9,35	9,34	9,34	9,33
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. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-4 АО "ТГК-11"

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-4 приведен в таблице 72.

Таблица 72 Топливо-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, в том числе	тыс. Гкал	2439,9	2420,5	2420,5	2420,5	2420,5	2420,5	2420,5	2421,1	2421,1	2421,1	2422,6	2423,5	2423,9	2423,9	2425,3	2426,6	2428,2	2428,2	2428,3	2431,3
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	тыс. МВт-ч	1279,8	1270,9	1270,9	1270,9	1270,9	1270,9	1270,9	1271,2	1271,2	1271,2	1271,8	1272,3	1272,5	1272,5	1273,1	1273,7	1274,4	1274,4	1274,5	1275,9

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
всего, в том числе																					
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	717,8	708,8	708,8	708,8	708,8	708,8	708,8	709,1	709,1	709,1	709,8	710,3	710,4	710,4	711,0	711,7	712,4	712,4	712,5	713,8
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	1053,0	1053,0	1053,0	1053,0	1053,0	1053,0	1053,3	1053,3	1053,3	1053,8	1054,2	1054,3	1054,3	1054,8	1055,4	1056,0	1056,0	1056,0	1057,1
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т.у.т.	823,1	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1	818,2	818,2	818,2	818,6	818,9	819,0	819,0	819,3	819,7	820,1	820,1	820,1	820,9
на выработку электрической энергии	тыс. т.у.т.	430,8	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,5	428,5	428,5	428,6	428,8	428,8	428,8	429,0	429,1	429,3	429,3	429,4	429,7
на выработку тепловой энергии	тыс. т.у.т.	392,4	389,7	389,7	389,7	389,7	389,7	389,7	389,8	389,8	389,8	390,0	390,1	390,2	390,2	390,3	390,5	390,8	390,8	390,8	391,2
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	336,6	337,1	337,1	337,1	337,1	337,1	337,1	337,1	337,1	337,1	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	336,9	336,9	336,9	336,9	336,8
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	139,8	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	406,2	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,7	406,7	406,7	406,7	406,6	406,6	406,6	406,6	406,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,8	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	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-4 приведены в таблице 73.



Таблица 73 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 <sup>3</sup> /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	55,3	55,5	55,8	55,8	56,0	56,1	56,1	56,2	56,2	56,2	56,3	56,4	56,5	56,4	56,6	56,7	56,8	56,8	56,8	57,1
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			55,3	55,5	55,8	55,8	56,0	56,1	56,1	56,2	56,2	56,2	56,3	56,4	56,5	56,4	56,6	56,7	56,8	56,8	56,8	57,1
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 неотапливаемый период приведены в таблице 74.

Таблица 74. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-4

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /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	9,11	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,14	9,14	9,14	9,14	9,15	
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			9,11	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,14	9,14	9,14	9,14	9,15	
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. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-5 приведены в таблице 75.

Таблица 75 Топливо-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, в том числе	тыс. Гкал	3492,3	3454,7	3454,7	3454,7	3454,7	3454,7	3466,7	3499,4	3537,1	3543,9	3570,0	3571,3	3573,7	3576,4	3582,1	3622,2	3670,9	3676,6	3772,8	3873,4
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	3050,6	3029,5	3029,5	3029,5	3029,5	3029,5	3036,3	3054,5	3075,7	3079,5	3094,1	3094,8	3096,1	3097,6	3100,8	3123,3	3150,6	3153,8	3207,7	3264,0

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
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1648,0	1626,9	1626,9	1626,9	1626,9	1626,9	1633,6	1651,9	1673,0	1676,8	1691,5	1692,2	1693,5	1695,0	1698,2	1720,7	1747,9	1751,2	1805,0	1861,3
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	2578,1	2578,1	2578,1	2578,1	2578,1	2583,8	2599,4	2617,3	2620,6	2633,0	2633,6	2634,8	2636,0	2638,8	2657,9	2681,1	2683,8	2729,7	2777,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т.у.т.	1404,0	1395,1	1395,1	1395,1	1395,1	1395,1	1398,0	1405,7	1414,6	1416,2	1422,4	1422,7	1423,3	1423,9	1425,2	1434,7	1446,2	1447,5	1470,1	1493,6
на выработку электрической энергии	тыс. т.у.т.	906,4	901,9	901,9	901,9	901,9	901,9	903,3	907,2	911,7	912,5	915,7	915,8	916,1	916,4	917,1	921,9	927,7	928,4	939,8	951,8
на выработку тепловой энергии	тыс. т.у.т.	497,6	493,2	493,2	493,2	493,2	493,2	494,6	498,5	502,9	503,7	506,7	506,9	507,2	507,5	508,2	512,8	518,5	519,1	530,3	541,8
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	297,1	297,7	297,7	297,7	297,7	297,7	297,5	297,0	296,4	296,3	295,9	295,9	295,9	295,8	295,8	295,2	294,4	294,4	293,0	291,6
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	135,7	136,0	136,0	136,0	136,0	136,0	135,9	135,7	135,4	135,4	135,2	135,2	135,2	135,1	135,1	134,8	134,5	134,5	133,9	133,2
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	349,1	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,6	349,0	348,3	348,2	347,8	347,7	347,7	347,6	347,5	346,8	346,0	345,9	344,3	342,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	142,5	142,8	142,8	142,8	142,8	142,8	142,7	142,4	142,2	142,1	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,6	141,2	141,2	140,5	139,9

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-5 приведены в таблице 76.

Таблица 76 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 <sup>3</sup> /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	292,8	301,4	304,1	304,9	306,4	308,4	309,6	310,5	312,4	314,1	315,8	316,2	316,7	317,3	318,1	319,2	322,5	326,0	330,4	334,5
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			292,8	301,4	304,1	304,9	306,4	308,4	309,6	310,5	312,4	314,1	315,8	316,2	316,7	317,3	318,1	319,2	322,5	326,0	330,4	334,5
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-5 в неотапливаемый период приведены в таблице 77.

Таблица 77. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-5

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /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	37,20	37,35	37,57	37,59	37,77	38,06	38,20	38,32	38,61	38,88	39,19	39,24	39,29	39,34	39,40	39,56	40,11	40,67	41,38	42,09
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			37,20	37,35	37,57	37,59	37,77	38,06	38,20	38,32	38,61	38,88	39,19	39,24	39,29	39,34	39,40	39,56	40,11	40,67	41,38	42,09
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. Топливо-энергетические балансы КРК

Топливо-энергетические балансы КРК приведены в таблице 78.

Таблица 78. Топливо-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
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1228,5	1055,8	1055,8	1055,8	1055,8	1055,8	1100,4	1102,1	1131,0	1236,9	1236,9	1237,8	1238,7	1239,0	1238,9	1239,2	1240,8	1243,4	1245,2	1247,5
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1215,3	1044,5	1044,5	1044,5	1044,5	1044,5	1088,5	1090,3	1118,8	1223,6	1223,6	1224,5	1225,4	1225,6	1225,6	1225,8	1227,4	1230,0	1231,8	1234,1
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	187,4	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	168,8	169,0	173,2	188,6	188,6	188,7	188,9	188,9	188,9	188,9	189,2	189,5	189,8	190,1

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
- газ	тыс. т условного топлива	187,3	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	168,7	168,9	173,1	188,5	188,5	188,6	188,8	188,8	188,8	188,8	189,1	189,5	189,7	190,1
- мазут	тыс. т условного топлива	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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 выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,5	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,4	153,4	153,2	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,4	152,4	152,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	154,2	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,1	155,0	154,8	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1

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 79.

Таблица 79. 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	53,7	44,3	44,6	45,2	46,7	47,8	49,1	50,4	51,3	52,2	53,0	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,2	53,3	53,5	53,6
Всего природный газ			53,7	44,3	44,6	45,2	46,7	47,8	49,1	50,4	51,3	52,2	53,0	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,2	53,3	53,5	53,6
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			53,7	44,3	44,6	45,2	46,7	47,8	49,1	50,4	51,3	52,2	53,0	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,2	53,3	53,5	53,6

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной КРК в неоперативный период, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС", приведены в таблице 80. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперативный период не рассчитывался.

Таблица 80. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной КРК в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /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	3,75	3,79	3,83	3,89	4,10	4,26	4,45	4,65	4,83	4,97	5,11	5,11	5,11	5,10	5,10	5,09	5,09	5,09	5,09	5,08
Всего природный газ			3,75	3,79	3,83	3,89	4,10	4,26	4,45	4,65	4,83	4,97	5,11	5,11	5,11	5,10	5,10	5,09	5,09	5,09	5,09	5,08
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			3,75	3,79	3,83	3,89	4,10	4,26	4,45	4,65	4,83	4,97	5,11	5,11	5,11	5,10	5,10	5,09	5,09	5,09	5,09	5,08

### 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 81.

Таблица 81. 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	112,6	112,6	112,6	112,6	112,8	112,8	110,8	110,8	110,8	123,9	129,4	140,8	146,7	164,7	182,7	193,4	198,5	203,5
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	123,5	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	97,1	97,2	98,0	98,0	97,5	97,5	97,5	99,6	104,8	104,9	104,8	115,0	114,9	115,0
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	106,4	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,5	95,5	95,4	95,4
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	47,2	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	41,4	41,4	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	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	29,8	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,6
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	46,9	40,1	40,1	40,1	40,0	40,0	40,0	40,4	40,4	39,5	39,4	40,1	40,1	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	39,9	39,9
9	Котельная 2.03	Природный газ /	36,2	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	36,8	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,5	36,5	36,5	36,5

№ 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
		мазут																				
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	49,5	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,9	44,9	44,9	44,9
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	110,4	100,6	100,6	100,6	100,4	100,4	100,4	100,4	100,4	100,3	100,3	100,3	100,3	100,3	100,3	100,2	100,2	100,2	100,1	100,1
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
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	6,1	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
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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	22,7	18,9	18,9	18,9	23,8	30,6	30,6	30,6	30,6	40,4	45,9	45,9	45,9	49,7	50,7	51,8	52,3	52,6	53,3	53,3
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	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	52,1	52,1
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	47,5	54,5	54,5	54,5	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,1	54,1	54,0	54,1	54,0	54,0
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	9,8	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	89,4	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	87,0	87,3	87,6	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,4	87,3
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	14,8	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
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	98,2	98,2	98,2	99,6	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,7	100,7	100,6	100,5	100,4	100,3	100,2
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	46,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	57,0	56,8	57,0	57,0	57,0	56,9	56,9	56,8	56,8
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	12,7	11,0	11,0	11,0	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,9	10,9	10,9
27	Котельная 1.39	Печное топливо	3,4	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
28	Котельная 1.08	Уголь	4,5	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Всего природный газ			1064,3	1006,0	1006,0	1006,0	1013,8	1024,5	1026,6	1027,2	1026,0	1034,4	1039,8	1054,1	1059,6	1076,7	1088,6	1107,9	1126,3	1147,4	1152,8	1157,5

№ 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		6,3	4,6	4,6	4,6	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	
	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	
	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	
	Всего печное топливо		3,4	1,8	1,8	1,8	1,8	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	0,0	
	Итого		1074,0	1012,4	1012,4	1012,4	1016,2	1024,5	1026,6	1027,2	1026,0	1034,4	1039,8	1054,1	1059,6	1076,7	1088,6	1107,9	1126,3	1147,4	1152,8	1157,5

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МП "Тепловая компания", приведены в таблице 82.

Таблица 82. 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	0,6	0,6	0,6	0,6	
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	107,1	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,4	108,4	106,4	106,4	106,4	119,5	125,0	136,4	142,3	160,3	178,3	189,0	194,1	199,1
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	118,7	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	93,3	93,4	94,2	94,2	93,8	93,8	93,8	95,8	101,0	101,1	101,0	111,2	111,1	111,2
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	100,4	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	89,6	89,6	89,6	89,5	89,5
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	46,2	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
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	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	45,0	38,8	38,8	38,8	38,7	38,7	38,7	39,1	39,1	38,2	38,1	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,6	38,6	38,6
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	34,7	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,0	35,0	35,0
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	47,5	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,2	43,1	43,1	43,1
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	106,0	96,6	96,6	96,6	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,3	96,3	96,3	96,2	96,2	96,1

№ 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
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
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	6,0	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
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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	22,2	18,4	18,4	18,4	23,4	30,2	30,2	30,2	30,2	40,0	45,5	45,5	45,5	49,2	50,2	51,3	51,8	52,2	52,8	52,8
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	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,7	50,0	50,0
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	45,6	52,4	52,4	52,4	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	52,1	52,1	52,1	52,1	52,0	52,0	52,0	51,9	52,0	51,9	51,8
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	9,4	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	85,8	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,5	83,9	84,1	84,1	84,0	84,1	84,0	84,0	83,9	83,8
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	14,4	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
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	94,3	94,3	94,3	95,8	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	96,9	96,8	96,7	96,7	96,6	96,5	96,4
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	45,0	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,8	54,5	54,7	54,7	54,7	54,6	54,6	54,6	54,5
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	10,6	10,6	10,6	10,5	10,5	10,5	10,7	10,7	10,6
27	Котельная 1.39	Печное топливо	3,3	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
28	Котельная 1.08	Уголь	4,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Всего природный газ			1022,3	966,0	966,0	966,0	973,6	984,3	986,4	987,0	985,8	994,2	999,6	1013,9	1019,4	1036,5	1048,4	1067,7	1086,1	1107,2	1112,6	1117,3
Всего уголь			6,0	4,3	4,3	4,3	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	1,8	1,8	1,8	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	0,0	0,0
Итого			1031,7	972,2	972,2	972,2	976,0	984,3	986,4	987,0	985,8	994,2	999,6	1013,9	1019,4	1036,5	1048,4	1067,7	1086,1	1107,2	1112,6	1117,3



Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 МП "Тепловая компания" приведены в таблице 83.

Таблица 83. 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	173,8	216,0	216,0	216,0	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	154,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,2	155,2	155,2	155,8	156,1	156,5	156,7	157,3	157,7	157,9	158,0	158,1
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	155,5	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,6	154,9	154,9	154,9	155,4	155,4	155,4
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	154,8	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	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	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	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
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	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	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	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
15	Котельная 2.09	Уголь	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	155,5	155,5	155,5	155,5	156,3	156,9	156,9	156,9	156,9	157,4	157,6	157,6	157,6	157,7	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
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	156,7	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	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	155,5	155,6	155,6
19	Котельная 4.01	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	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,9	152,8	152,8	152,8	152,8
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	155,1	155,2	155,2	155,2	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,7
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
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	153,9	153,9	153,9	154,0	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,0
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	155,1	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,1	155,2	155,2	155,2	155,2	155,1	155,1
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	154,5	154,5	154,5	154,5	154,4	154,4	154,4	154,4	154,5	154,5	154,5
27	Котельная 1.39	Печное топливо	249,5	249,5	249,5	249,5	249,5	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

№ 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
28	Котельная 1.08	Уголь	201,8	201,8	201,8	201,8	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	
Всего природный газ			155,1	155,1	155,1	155,1	154,8	154,8	154,8	154,5	154,5	154,5	154,5	154,6	154,7	154,8	154,8	155,0	155,1	155,2	155,2	155,2
Всего уголь			199,5	206,5	206,5	206,5	222,6	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			249,5	249,5	249,5	249,5	249,5	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			155,6	155,5	155,5	155,5	155,0	154,8	154,8	154,5	154,5	154,5	154,5	154,6	154,7	154,8	154,8	155,0	155,1	155,2	155,2	155,2

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП "Тепловая компания" приведены в таблице 84.

Таблица 84. 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	182,8	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	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
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	158,0	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
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 2.05	Природный газ / мазут	161,7	161,7	161,7	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
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	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
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

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УПУТ 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
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
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
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
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
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
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
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	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
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	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
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
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
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
Всего природный газ			161,4	161,5	161,5	161,5	161,2	161,2	161,2	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
Всего уголь			209,9	217,1	217,1	217,1	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
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
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
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
Итого			162,0	161,9	161,9	161,9	161,4	161,2	161,2	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 МП "Тепловая компания" приведены в таблице 85.

Таблица 85. 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	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	17,2	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,2	17,2	17,2	19,3	20,2	22,0	23,0	25,9	28,8	30,5	31,4	32,2
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	19,2	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	15,0	15,0	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,4	16,2	16,2	16,2	17,9	17,9	17,9
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	16,5	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,7	14,7	14,7	14,7

№ 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	7,3	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	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	0,1	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
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	4,6	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	7,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,5	6,5	6,3	6,3	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	5,7	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	7,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	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
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	17,1	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	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
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2
13	Котельная 2.07	Природный газ / 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
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
15	Котельная 2.09	Уголь	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	3,5	2,9	2,9	2,9	3,7	4,8	4,8	4,8	4,8	6,4	7,2	7,2	7,2	7,8	8,0	8,2	8,2	8,3	8,4	8,4
17	Котельная 3.01	Природный газ / 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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	7,8	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
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	7,4	8,5	8,5	8,5	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	13,9	13,4	13,4	13,4	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,2	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,2
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	2,3	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0
23	Котельная 5.04	Природный газ	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	15,3	15,1	15,1	15,1	15,1	15,3	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,4
25	Котельная 5.36	Природный газ /	7,3	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8

№ 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
		мазут																				
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	2,0	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
27	Котельная 1.39	Печное топливо	0,8	0,5	0,5	0,5	0,5	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
28	Котельная 1.08	Уголь	0,9	0,7	0,7	0,7	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
Всего природный газ			165,1	156,0	156,0	156,0	156,9	158,6	159,0	158,7	158,5	159,9	160,7	163,0	163,9	166,7	168,6	171,7	174,7	178,0	178,9	179,7
Всего уголь			1,3	0,9	0,9	0,9	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
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			0,8	0,5	0,5	0,5	0,5	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			167,2	157,4	157,4	157,4	157,5	158,6	159,0	158,7	158,5	159,9	160,7	163,0	163,9	166,7	168,6	171,7	174,7	178,0	178,9	179,7

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП "Тепловая компания" приведены в таблице 86.

Таблица 86. 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. м <sup>3</sup> (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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	14,8	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,2	15,2	15,2	17,1	17,9	19,5	20,4	22,9	25,5	27,0	27,8	28,5
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	16,6	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,3	13,3	13,4	13,4	13,3	13,3	13,3	13,6	14,4	14,4	14,4	15,8	15,8	15,8
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	14,2	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,0	13,0	13,0
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	6,3	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	5,7
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	0,1	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
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	4,0	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
8	Котельная 2.02	Природный газ /	6,4	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,6	5,6

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		мазут																				
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	4,9	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	6,6	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	14,7	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,4	13,4
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2
13	Котельная 2.07	Природный газ / 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
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	0,9	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
15	Котельная 2.09	Уголь	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	3,0	2,6	2,6	2,6	3,3	4,3	4,3	4,3	4,3	5,6	6,4	6,4	6,4	6,9	7,1	7,2	7,3	7,4	7,4	7,4
17	Котельная 3.01	Природный газ / 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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	6,8	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,2	7,2
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	6,4	7,5	7,5	7,5	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	1,3	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	1,5
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	11,9	11,9	11,9	11,9	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,7	11,7	11,8	11,8	11,8	11,8	11,7	11,7	11,7	11,7
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	1,9	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
23	Котельная 5.04	Природный газ	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	13,2	13,4	13,4	13,4	13,4	13,6	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	6,3	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	1,7	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	1,5
27	Котельная 1.39	Печное топливо	0,6	0,3	0,3	0,3	0,3	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
28	Котельная 1.08	Уголь	1,3	0,9	0,9	0,9	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	0,7	0,7

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (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	138,1	138,1	139,2	140,7	141,0	140,7	140,6	141,7	142,5	144,5	145,3	147,8	149,5	152,2	154,8	157,9	158,6	159,3
	Всего уголь		1,7	1,3	1,3	1,3	0,2	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
	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		0,6	0,3	0,3	0,3	0,3	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	0,0	0,0
	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 87.

Таблица 87. 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 <sup>3</sup> /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	0,06	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
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	4,87	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,03	5,03	5,00	5,00	5,00	5,72	6,02	6,64	6,97	7,96	8,95	9,55	9,83	10,11
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	5,62	5,84	5,95	5,94	5,94	5,94	5,98	5,99	6,03	6,03	6,01	6,01	6,01	6,12	6,41	6,41	6,41	6,97	6,96	6,97
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	4,88	5,01	5,01	5,03	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,03	5,03	5,03	5,02	5,02	5,02	5,02
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	2,25	2,31	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
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	1,62	1,66	1,66	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,81	1,81
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	2,11	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,24	2,24	2,23	2,23	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	2,12	2,18	2,18	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	2,41	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,60	2,60	2,60	2,59
11	Котельная 2.05	Природный газ /	5,05	5,20	5,20	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,22	5,22	5,22

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /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																				
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	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
15	Котельная 2.09	Уголь	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
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	0,89	1,00	1,00	1,00	1,27	1,64	1,64	1,64	1,64	2,18	2,48	2,48	2,48	2,70	2,75	2,82	2,85	2,87	2,90	2,90
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	2,68	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,76	2,76
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	2,05	2,11	2,11	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,17	2,17	2,18	2,18	2,18	2,18
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	0,48	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	7,39	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,72	7,75	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	0,63	0,64	0,64	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	0,77	0,77
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	3,67	3,67	3,83	3,83	4,12	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,17	4,17	4,17
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	2,30	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,38	2,37	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
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	0,47	0,47
27	Котельная 1.39	Печное топливо	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
28	Котельная 1.08	Уголь	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
Всего природный газ			51,90	53,79	53,94	54,47	55,12	55,93	56,05	56,08	56,09	56,63	56,94	57,73	58,04	59,01	59,68	60,76	61,79	62,97	63,29	63,58
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 неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МП "Тепловая компания", приведены в таблице 88. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период не рассчитывался.

Таблица 88. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных МП "Тепловая компания" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МП "Тепловая компания"

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /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	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,76	0,88	1,14	1,28	1,69	2,10	2,34	2,46	2,58
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	0,69	0,72	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73	0,75	0,87	0,87	0,87	1,10	1,09	1,09
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	0,43	0,44	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	0,16	0,16	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	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	Котельная работает только в отопительный период.																			
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	0,13	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
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	0,21	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
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	0,38	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
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	0,48	0,50	0,50	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	0,50	0,50	0,50
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	0,03	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

15	Котельная 2.09	Уголь	Котельная работает только в отопительный период.																			
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	0,05	0,08	0,08	0,08	0,18	0,32	0,32	0,32	0,32	0,55	0,67	0,67	0,67	0,71	0,72	0,74	0,74	0,75	0,75	0,75
17	Котельная 3.01	Природный газ / 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
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	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	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,22	0,22	0,21
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	Котельная работает только в отопительный период.																			
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	0,47	0,49	0,49	0,54	0,54	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,58	0,58	0,58	0,58
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	0,28	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
23	Котельная 5.04	Природный газ	0,07																			
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	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
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	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
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	0,47	0,49	0,49	0,54	0,54	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,58	0,58	0,58	0,58	
27	Котельная 1.39	Печное топливо	0,28	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
28	Котельная 1.08	Уголь	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	0,06
Всего природный газ			5,02	5,33	5,35	5,44	5,58	5,78	5,80	5,80	5,79	6,01	6,13	6,44	6,56	6,89	7,15	7,57	7,98	8,46	8,58	8,69
Всего уголь			0,04	0,04	0,04	0,04	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 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			0,02	0,02	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
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### 8.1.3. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 89.

Таблица 89. 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	249,8	249,1	249,1	248,8	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.															
2	Котельная 3.05	Природный газ	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,7	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	84,0	84,0	84,0
Всего природный газ			331,2	330,5	330,5	330,2	81,4	81,4	81,4	81,4	81,7	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	84,0	84,0	84,0
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			331,2	330,5	330,5	330,2	81,4	81,4	81,4	81,4	81,7	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	84,0	84,0	84,0	

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 90.

Таблица 90. 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	233,5	232,8	232,8	232,5	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.															
2	Котельная 3.05	Природный газ	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6	79,0	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	81,2	81,2	81,2
Всего природный газ			312,1	311,4	311,4	311,1	78,6	78,6	78,6	78,6	79,0	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	81,2	81,2	81,2
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			312,1	311,4	311,4	311,1	78,6	78,6	78,6	78,6	79,0	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	81,2	81,2	81,2

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 91.

Таблица 91. 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"

№	Наименование	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал
---	--------------	-------------	---

п/п	котельной		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	154,5	154,4	Заккрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.															
2	Котельная 3.05	Природный газ	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
Всего природный газ			154,7	154,7	154,7	154,7	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
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	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7

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 92.

Таблица 92. 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	Заккрытие 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	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 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	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

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 93.

Таблица 93. 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"																						

№ 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									
1	Котельная 3.04	Природный газ	38,60	38,47	38,47	38,42	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																								
2	Котельная 3.05	Природный газ	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,72	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,08	13,08	13,08								
Всего природный газ			51,25	51,13	51,13	51,08	12,66	12,66	12,66	12,66	12,72	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,08	13,08	13,08								
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	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	0,00								
Итого			51,25	51,13	51,13	51,08	12,66	12,66	12,66	12,66	12,72	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,08	13,08	13,08									

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 94.

Таблица 94. 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. м3 (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	32,63	32,63	32,59	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																								
2	Котельная 3.05	Природный газ	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,78	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,09	11,09	11,09								
Всего природный газ			43,47	43,36	43,36	43,32	10,73	10,73	10,73	10,73	10,78	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,09	11,09	11,09								
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	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	0,00								
Итого			43,47	43,36	43,36	43,32	10,73	10,73	10,73	10,73	10,78	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,09	11,09	11,09									

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 95.

Таблица 95. 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. м <sup>3</sup> /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	19,37	19,35	19,35	19,35	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.															
2	Котельная 3.05	Природный газ	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,89	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,02	10,02	10,02
Всего природный газ			29,24	29,23	29,23	29,22	9,87	9,87	9,87	9,87	9,89	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,02	10,02	10,02
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			29,24	29,23	29,23	29,22	9,87	9,87	9,87	9,87	9,89	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,02	10,02	10,02

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" в неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 96. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период не рассчитывался.

Таблица 96. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" в неотапливаемый 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 неотапливаемый 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	1,41	1,40	1,40	1,40	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.															
2	Котельная 3.05	Природный газ	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,61	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Всего природный газ			2,02	2,01	2,01	2,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,61	0,63	0,63	0,63	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			2,02	2,01	2,01	2,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,61	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63

#### 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 97.

Таблица 97. 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	905,9	905,9	905,9	905,9	905,9	907,8	908,1	908,4	908,4	908,4	913,4	918,2	918,0	922,8	922,5	922,4	922,0	921,7
2	Котельная 3.14	Природный газ	296,3	298,1	297,3	295,8	295,2	295,2	295,6	296,0	296,3	296,3	296,8	296,8	296,8	296,7	296,9	296,8	297,0	297,4	297,2	297,1
Всего природный газ			490,0	491,9	491,5	490,0	489,3	489,3	489,8	490,5	490,9	490,9	491,4	491,4	492,5	493,4	493,6	494,5	494,7	495,0	494,8	494,6
Всего отходящий газ			710,5	710,5	711,8	711,8	711,8	711,8	711,8	713,3	713,5	713,7	713,7	713,7	717,7	721,5	721,3	725,0	724,8	724,7	724,5	724,2
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	1203,3	1201,8	1201,2	1201,2	1201,6	1203,8	1204,4	1204,6	1205,1	1205,1	1210,2	1214,9	1214,9	1219,6	1219,5	1219,8	1219,3	1218,7

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 98.

Таблица 98. 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	905,9	905,9	905,9	905,9	905,9	907,8	908,1	908,4	908,4	908,4	913,4	918,2	918,0	922,8	922,5	922,4	922,0	921,7
2	Котельная 3.14	Природный газ	296,3	298,1	297,3	295,8	295,2	295,2	295,6	296,0	296,3	296,3	296,8	296,8	296,8	296,7	296,9	296,8	297,0	297,4	297,2	297,1
Всего природный газ			490,0	491,9	491,5	490,0	489,3	489,3	489,8	490,5	490,9	490,9	491,4	491,4	492,5	493,4	493,6	494,5	494,7	495,0	494,8	494,6
Всего отходящий газ			710,5	710,5	711,8	711,8	711,8	711,8	711,8	713,3	713,5	713,7	713,7	713,7	717,7	721,5	721,3	725,0	724,8	724,7	724,5	724,2
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	1203,3	1201,8	1201,2	1201,2	1201,6	1203,8	1204,4	1204,6	1205,1	1205,1	1210,2	1214,9	1214,9	1219,6	1219,5	1219,8	1219,3	1218,7

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 99.

Таблица 99. 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	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Всего 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
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	164,8	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,8	164,8	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 100.

Таблица 100. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРПТ 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
Всего природный газ			163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Всего 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
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	164,8	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

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 101.

Таблица 101. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"

№ 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	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,5	150,5	150,6	150,6	150,6	151,4	152,2	152,2	152,9	152,9	152,9	152,8	152,8
2	Котельная 3.14	Природный газ	48,0	48,3	48,2	48,0	47,9	47,9	47,9	48,0	48,0	48,0	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,2	48,2	48,2
Всего природный газ			80,1	80,4	80,4	80,1	80,0	80,0	80,1	80,2	80,3	80,3	80,4	80,4	80,5	80,7	80,7	80,9	80,9	81,0	80,9	80,9
Всего отходящий газ			117,8	117,8	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,2	118,3	118,3	118,3	118,3	119,0	119,6	119,6	120,2	120,1	120,1	120,1	120,0
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			197,9	198,2	198,4	198,1	198,0	198,0	198,1	198,5	198,5	198,6	198,7	198,7	199,5	200,3	200,3	201,1	201,0	201,1	201,0	200,9

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 102.

Таблица 102. 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. м3 (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 / отходящий газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Котельная 3.14	Природный газ	42,5	42,8	42,7	42,4	42,3	42,3	42,4	42,5	42,5	42,5	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,7	42,6	42,6
Всего природный газ			70,9	71,2	71,1	70,9	70,8	70,8	70,9	71,0	71,0	71,1	71,1	71,1	71,3	71,4	71,4	71,6	71,6	71,7	71,6	71,6	
Всего отходящий газ			1509,9	1509,9	1512,7	1512,7	1512,7	1512,7	1512,7	1515,8	1516,4	1516,8	1516,8	1516,8	1525,2	1533,3	1532,9	1540,8	1540,3	1540,2	1539,6	1539,0	
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			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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 103.

Таблица 103. 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. 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 / отходящий газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Котельная 3.14	Природный газ	17,9	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	
Всего природный газ			21,5	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,8	21,9	21,9	21,9	21,9	22,0	22,0	22,0
Всего отходящий газ			191,8	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	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			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "Омсктехуглерод" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 104. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период не рассчитывался.

Таблица 104. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "Омсктехуглерод" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый 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 / отходящий газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная 3.14	Природный газ	2,28	2,31	2,30	2,29	2,29	2,29	2,29	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,31	2,30	2,31	2,31	2,31	2,31
Всего природный газ			2,28	2,31	2,30	2,29	2,29	2,29	2,29	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,31	2,30	2,31	2,31	2,31	2,31
Всего отходящий 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 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 "Омкшина"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО "Омкшина", приведены в таблице 105.

Таблица 105 Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омкшина"

№ 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 "Омкшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4
Всего природный газ			633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4
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			633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4	633,4

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 106.

Таблица 106. 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
АО "Омскшина"																					
1	Котельная 3.17	Природный газ	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8
Всего природный газ			631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8
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
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
Итого			631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8	631,8

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 107.

Таблица 107. 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
АО "Омскшина"																					
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
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
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
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
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

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 108.

Таблица 108. 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
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
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
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
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
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

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 109.

Таблица 109. 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
АО "Омскшина"																					
1	Котельная 3.17	Природный газ	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04
Всего природный газ			98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04
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			98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 110.

Таблица 110. 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 <sup>3</sup> (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	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	
Всего природный газ			86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	
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			86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	

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 111.

Таблица 111. 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 <sup>3</sup> /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	
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	
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			4,60	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 112. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 112. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омскшина" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /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 113.

Таблица 113. 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	1,40	2,77	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,83	5,20	5,20	5,20	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	21,78	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27
4	Котельная С.Тюленина	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	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Всего природный газ			47,66	49,04	50,91	50,91	50,91	50,91	50,91	51,90	52,58	52,96	52,96	52,96	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95
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	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			47,66	49,04	50,91	50,91	50,91	50,91	50,91	51,90	52,58	52,96	52,96	52,96	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 114.

Таблица 114. 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	1,35	2,72	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,77	5,15	5,15	5,15	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	21,24	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74
4	Котельная С.Тюленина	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	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Всего природный газ			46,44	47,81	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	50,68	51,36	51,74	51,74	51,74	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73
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 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			46,44	47,81	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	50,68	51,36	51,74	51,74	51,74	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 115.

Таблица 115. 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	156,0	159,0	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,3	160,4	160,4	160,4	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	156,1	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2



№ 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
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	160,0	160,0	160,0
Всего природный газ			156,3	156,5	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,8	156,8	156,8	156,8	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
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	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
Итого			156,3	156,5	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,8	156,8	156,8	156,8	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 116.

Таблица 116. 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	
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	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	
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	
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	160,0	160,0	160,0	
Всего природный газ			160,4	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	
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	
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	
Итого			160,4	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 117.

Таблица 117. 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	0,22	0,44	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,77	0,83	0,83	0,83	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	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	3,91	3,91	3,91	3,91
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,40	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	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	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
Всего природный газ			7,45	7,67	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	8,13	8,24	8,30	8,30	8,30	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47
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			7,45	7,67	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	8,13	8,24	8,30	8,30	8,30	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 118.

Таблица 118. 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 <sup>3</sup> (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	0,19	0,39	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,69	0,74	0,74	0,74	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	3,01	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	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
Всего природный газ			6,60	6,80	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,21	7,31	7,36	7,36	7,36	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																			
			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	
	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	
	Итого		6,60	6,80	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,21	7,31	7,36	7,36	7,36	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	

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 119.

Таблица 119. 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 <sup>3</sup> /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	0,34	0,36	0,38	0,38	0,38	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
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	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,27	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	
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	0,03	0,03	0,03	
	Всего природный газ		1,94	2,02	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,18	2,22	2,24	2,24	2,24	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	
	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	
	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	
	Итого		1,94	2,02	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,18	2,22	2,24	2,24	2,24	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "ПТЭ" в неоперативный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 120. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперативный период не рассчитывался.

Таблица 120. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "ПТЭ" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /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	0,03	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	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	
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	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	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	Котельная работает только в отопительный период.																			
Всего природный газ			0,28	0,30	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,35	0,36	0,37	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
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	
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	
Итого			0,28	0,30	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,35	0,36	0,37	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	

### 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 121.

Таблица 121. 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	160,3	165,4	165,4	165,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	168,2	170,3	170,3	170,3	170,3	172,8
Всего природный газ			160,3	165,4	165,4	165,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	168,2	170,3	170,3	170,3	170,3	172,8
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			160,3	165,4	165,4	165,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	168,2	170,3	170,3	170,3	170,3	172,8

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 122.

Таблица 122. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП"

№ 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 "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	152,0	157,1	157,1	157,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,9	162,0	162,0	162,0	162,0	164,5
Всего природный газ			152,0	157,1	157,1	157,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,9	162,0	162,0	162,0	162,0	164,5
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			152,0	157,1	157,1	157,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,9	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	164,5

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 123.

Таблица 123. 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	152,7	153,0	153,0	153,0	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,2	153,2	153,2	153,2	153,3
Всего природный газ			152,7	153,0	153,0	153,0	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,2	153,2	153,2	153,2	153,3
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			152,7	153,0	153,0	153,0	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,3

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 124.

Таблица 124. 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	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Всего природный газ			161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
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 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			161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 125.

Таблица 125. 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	25,30	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,75	26,09	26,09	26,09	26,09	26,49
Всего природный газ			24,48	25,30	25,30	25,30	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,75	26,09	26,09	26,09	26,09	26,49
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			24,48	25,30	25,30	25,30	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,75	26,09	26,09	26,09	26,09	26,49	

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 126.

Таблица 126. 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 <sup>3</sup> (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	22,39	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,79	23,09	23,09	23,09	23,09	23,44
Всего природный газ			21,88	22,39	22,39	22,39	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,79	23,09	23,09	23,09	23,09	23,44
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	22,39	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,79	23,09	23,09	23,09	23,09	23,44

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 127.

Таблица 127. 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 <sup>3</sup> /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	6,43	6,43	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,58	6,70	6,70	6,70	6,70	6,85
Всего природный газ			6,47	6,41	6,43	6,43	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,58	6,70	6,70	6,70	6,70	6,85
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	6,43	6,43	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,58	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,85

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 128. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период не рассчитывался.

Таблица 128. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "ОНИИП" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /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	0,00	0,00	0,32	0,32	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37	0,39	0,39	0,39	0,39	0,42
Всего природный газ			0,00	0,00	0,32	0,32	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37	0,39	0,39	0,39	0,39	0,42
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			0,00	0,00	0,32	0,32	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37	0,39	0,39	0,39	0,39	0,42

### 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 129.

Таблица 129. 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	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
Всего природный газ			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
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	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

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 130.



Таблица 130. 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	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80
Всего природный газ			11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80
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			11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80

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 131.

Таблица 131. 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	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8
Всего природный газ			168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8
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			168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8

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 132.

Таблица 132. 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
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																					
1	Котельная 2.33	Природный газ	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2
Всего природный газ			172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2
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
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
Итого			172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2

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 133.

Таблица 133. 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
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																					
1	Котельная 2.33	Природный газ	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Всего природный газ			2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
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
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			2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

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 134.

Таблица 134. 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 <sup>3</sup> (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	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	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			1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
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	
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			1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	

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 135.

Таблица 135. 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 <sup>3</sup> /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	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	
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	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	
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			0,67	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	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 136. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период не рассчитывался.

Таблица 136. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в неотапительный 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 неотапительный период, тыс. м <sup>3</sup> /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	0,02	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	
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			0,02	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 № 9 АО "Омсктрансмаш"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 137.

Таблица 137. 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	
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
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			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 138.

Таблица 138. 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
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
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
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			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 139.

Таблица 139. 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
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
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
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			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 140.

Таблица 140. 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	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
Всего природный газ			172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
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			172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 141.

Таблица 141. 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 142.

Таблица 142. 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 <sup>3</sup> (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	
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	
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			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 143.

Таблица 143. 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 <sup>3</sup> /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	
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	
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			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 неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 144. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период не рассчитывался.

Таблица 144. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омсктрансмаш" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
АО "Омсктрансмаш"																					
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	Котельная работает только в отопительный период.																		
Всего природный газ																					
Всего уголь																					
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. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс"

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ приведен в таблице 145

Таблица 145 Топливо-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	431,3	431,3	431,0	431,0	431,0	431,4	431,4	432,0	432,8	447,6	462,4	477,8	492,8	507,6	509,0	509,4	509,7	509,8
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	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	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,6	77,6	77,7	77,8	80,2	82,6	85,2	87,6	90,1	90,3	90,4	90,4	90,4
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	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,6	69,6	69,7	69,8	72,2	74,6	77,2	79,6	82,1	82,3	82,4	82,4	82,4



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
гии	го топлива																				
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	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	156,0	156,2	156,5	156,7	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
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	161,2	161,2	161,2	161,3	161,4	161,5	161,6	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ приведены в таблице 146.

Таблица 146 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 <sup>3</sup> /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	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	
Всего природный газ			21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15
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	
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			21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ в неотапливаемый период приведены в таблице 147.

Таблица 147. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый 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
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																					
1	ТЭЦ	Природный газ	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
Всего природный газ			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
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			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

**8.1.10.2. Топливо-энергетические балансы котельных ООО "Теплогенерирующий комплекс"**

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 148.

Таблица 148. 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
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																					
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	88,52	79,95	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69	85,69
2	Котельная 5.42	Природный газ	10,91	13,25	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	14,50	14,50	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13
Всего природный газ			99,42	93,19	98,95	98,95	98,95	98,95	98,95	100,19	100,19	100,81	100,81	100,81	100,81	100,81	100,81	100,81	100,81	100,81	100,81
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			99,42	93,19	98,95	98,95	98,95	98,95	98,95	100,19	100,19	100,81	100,81	100,81	100,81	100,81	100,81	100,81	100,81	100,81	100,81

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которая находится в зоне деятельности ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 149.

Таблица 149. 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	77,04	77,04	77,04	77,04	77,04	77,04	77,04	77,04	77,04	77,04	77,04	77,04	77,04	77,04	77,04	77,04	77,04	
2	Котельная 5.42	Природный газ	10,66	13,00	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	14,26	14,26	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	
Всего природный газ			90,53	84,30	90,05	90,05	90,05	90,05	90,05	91,30	91,30	91,92	91,92	91,92	91,92	91,92	91,92	91,92	91,92	91,92	91,92	
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	
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			90,53	84,30	90,05	90,05	90,05	90,05	90,05	91,30	91,30	91,92	91,92	91,92	91,92	91,92	91,92	91,92	91,92	91,92	91,92	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 150.

Таблица 150. 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	155,7	153,0	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	
2	Котельная 5.42	Природный газ	156,1	155,3	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,7	154,7	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	
Всего природный газ			155,7	153,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
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			155,7	153,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 151.

Таблица 151. 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	УРПТ 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	172,5	171,6	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7
2	Котельная 5.42	Природный газ	159,7	158,2	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Всего природный газ			171,0	169,5	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,5	169,5	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4
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			171,0	169,5	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,5	169,5	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 152.

Таблица 152. 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	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23
2	Котельная 5.42	Природный газ	1,70	2,06	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,24	2,24	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Всего природный газ			15,48	14,29	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,47	15,47	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57
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			15,48	14,29	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,47	15,47	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 153.

Таблица 153. 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 <sup>3</sup> (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	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	
2	Котельная 5.42	Природный газ	1,46	1,77	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,93	1,93	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	
Всего природный газ			13,32	12,30	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,31	13,31	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	
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	
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			13,32	12,30	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,31	13,31	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	

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 154.

Таблица 154. 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 <sup>3</sup> /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	3,65	3,65	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	
2	Котельная 5.42	Природный газ	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,88	0,88	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	
Всего природный газ			4,46	4,46	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,56	4,56	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	
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			4,46	4,46	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,56	4,56	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 котельных в неопитательный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 155. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неопитательный период не рассчитывался.

Таблица 155. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м <sup>3</sup> /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	0,26	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	
2	Котельная 5.42	Природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
Всего природный газ			0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
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	
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			0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	

#### 8.1.11. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 11 Омский РВПИС

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 11 Омский РВПИС, приведены в таблице 156.

Таблица 156. 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	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.														
Всего природный газ			4,74	4,72	4,72	5,93	5,93															
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00															
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00															
Итого			4,74	4,72	4,72	5,93	5,93															

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО №11 Омский РВПИС, приведены в таблице 157.

Таблица 157. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС

№	Наименование	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал
---	--------------	-------------	--

п/п	котельной		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	Заккрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.														
Всего природный газ		4,70	4,68	4,68	5,89	5,89																
Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
Итого		4,70	4,68	4,68	5,89	5,89																

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПиС, приведены в таблице 158.

Таблица 158. 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	156,71	156,70	156,70	156,96	156,96	Заккрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.														
Всего природный газ		156,71	156,70	156,70	156,96	156,96																
Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
Итого		156,71	156,70	156,70	156,96	156,96																

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПиС, приведены в таблице 159.

Таблица 159. 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
Омский РВПИС																					
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	157,99	157,99	157,99	157,99	157,99	Заккрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.													
Всего природный газ		157,99	157,99	157,99	157,99	157,99															
Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00															
Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00															
Итого		157,99	157,99	157,99	157,99	157,99															

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС, приведены в таблице 160.

Таблица 160. 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
Омский РВПИС																					
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	0,74	0,74	0,74	0,93	0,93	Заккрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.													
Всего природный газ		0,74	0,74	0,74	0,93	0,93															
Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00															
Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00															
Итого		0,74	0,74	0,74	0,93	0,93															

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПИС, приведены в таблице 161.



Таблица 161. 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. м <sup>3</sup> (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	Заккрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.														
Всего природный газ		0,65	0,65	0,65	0,82	0,82																
Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
Итого		0,65	0,65	0,65	0,82	0,82																

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 162.

Таблица 162. 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. м <sup>3</sup> /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	Заккрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.														
Всего природный газ		0,15	0,16	0,16	0,22	0,22																
Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
Итого		0,15	0,16	0,16	0,22	0,22																

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Омский РВПИС в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 11 Омский РВПИС, приведены в таблице 163. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период не рассчитывался.

Таблица 163. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Омский РВПИС в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 11 Омский РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /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	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.														
Всего природный газ		0,05	0,05	0,00	0,05	0,05																
Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
Итого		0,05	0,05	0,00	0,05	0,05																

### 8.1.12. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 12 ООО "Малая генерация"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 164.

Таблица 164. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация"

№ 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 «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	31,11	52,31	52,31	52,31	52,31	52,31	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74	52,72	52,69	52,79	52,76	52,72	52,68	52,64
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	0,00
Всего печное топливо		31,11	52,31	52,31	52,31	52,31	52,31	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74	52,72	52,69	52,79	52,76	52,72	52,68	52,64	
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	0,00
Итого		31,11	52,31	52,31	52,31	52,31	52,31	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74	52,72	52,69	52,79	52,76	52,72	52,68	52,64	

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО №12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 165.

Таблица 165. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация"

№ 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 «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	30,49	51,69	51,69	51,69	51,69	51,69	52,12	52,12	52,12	52,12	52,12	52,12	52,12	52,10	52,07	52,17	52,13	52,10	52,06	52,02
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	51,69	51,69	51,69	51,69	51,69	52,12	52,12	52,12	52,12	52,12	52,12	52,12	52,10	52,07	52,17	52,13	52,10	52,06	52,02
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	51,69	51,69	51,69	51,69	51,69	52,12	52,12	52,12	52,12	52,12	52,12	52,12	52,10	52,07	52,17	52,13	52,10	52,06	52,02

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 166.

Таблица 166. 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	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66
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	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66
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	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 167.

Таблица 167. 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
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
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
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
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			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 168.

Таблица 168. 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	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,57	8,59	8,58	8,58	8,57	8,56
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	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,57	8,59	8,58	8,58	8,57	8,56
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	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,57	8,59	8,58	8,58	8,57	8,56

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 169.

Таблица 169. 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 <sup>3</sup> (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»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	3,02	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,16	5,16
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	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,16	5,16
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	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,16	5,16

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 170.

Таблица 170. 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 <sup>3</sup> /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	1,79	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
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	1,79	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
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	1,79	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

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Малая генерация" в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 171. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период не рассчитывался.

Таблица 171. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Малая генерация" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО "Малая генерация"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /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	0,24	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
	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	
	Всего печное топливо		0,24	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
	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		0,24	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	

### 8.1.13. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 172.

Таблица 172. 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	117,30	117,59	117,59	117,59	117,57	117,93	118,18	118,18	118,18	118,10	118,10	118,10	118,47	118,47	118,47	118,46	118,46	118,46
	Всего природный газ		106,34	117,85	117,30	117,59	117,59	117,59	117,57	117,93	118,18	118,18	118,18	118,10	118,10	118,10	118,47	118,47	118,47	118,46	118,46	118,46
	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		106,34	117,85	117,30	117,59	117,59	117,59	117,57	117,93	118,18	118,18	118,18	118,10	118,10	118,10	118,47	118,47	118,47	118,46	118,46	118,46

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО №13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 173.

Таблица 173. 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	116,96	117,25	117,25	117,25	117,23	117,59	117,84	117,84	117,84	117,76	117,76	117,76	118,13	118,13	118,13	118,12	118,12	118,12
Всего природный газ			102,14	117,51	116,96	117,25	117,25	117,25	117,23	117,59	117,84	117,84	117,84	117,76	117,76	117,76	118,13	118,13	118,13	118,12	118,12	118,12
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	116,96	117,25	117,25	117,25	117,23	117,59	117,84	117,84	117,84	117,76	117,76	117,76	118,13	118,13	118,13	118,12	118,12	118,12

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 174.

Таблица 174. 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	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13
Всего природный газ			152,34	156,13	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	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			152,34	156,13	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 175.

Таблица 175. 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	
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	
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			158,60	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	

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 176.

Таблица 176. 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	18,31	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,41	18,45	18,45	18,45	18,44	18,44	18,44	18,50	18,50	18,50	18,50	18,49
Всего природный газ			16,20	18,40	18,31	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,41	18,45	18,45	18,45	18,44	18,44	18,44	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50
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	
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			16,20	18,40	18,31	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,41	18,45	18,45	18,45	18,44	18,44	18,44	18,50	18,50	18,50	18,50	18,49

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 177.



Таблица 177. 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 <sup>3</sup> (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	16,21	16,25	16,25	16,25	16,24	16,29	16,33	16,33	16,33	16,32	16,32	16,32	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37
Всего природный газ			13,98	16,28	16,21	16,25	16,25	16,25	16,24	16,29	16,33	16,33	16,33	16,32	16,32	16,32	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37
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	16,21	16,25	16,25	16,25	16,24	16,29	16,33	16,33	16,33	16,32	16,32	16,32	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37

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 178.

Таблица 178. 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 <sup>3</sup> /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	1,26	1,29	1,29	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,33	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Всего природный газ			1,26	1,29	1,29	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,33	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
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			1,26	1,29	1,29	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,33	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 179. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период не рассчитывался.

Таблица 179. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м <sup>3</sup> /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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Всего природный газ			0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
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			0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

#### 8.1.14. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 14 ООО "Мечта"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО "Мечта", приведены в таблице 180.

Таблица 180. 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	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Всего природный газ			3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
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			3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО №14 ООО "Мечта", приведены в таблице 181.

Таблица 181. 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
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	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
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	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
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			3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта", приведены в таблице 182.

Таблица 182. 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
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
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
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			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 183.

Таблица 183. 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	
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	
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			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 184.

Таблица 184. 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	
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	
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			0,60	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 185.

Таблица 185. 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 <sup>3</sup> (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 186.

Таблица 186. 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 <sup>3</sup> /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 неоперативный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО "Мечта", приведены в таблице 187. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперативный период не рассчитывался.

Таблица 187. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Мечта" неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м <sup>3</sup> /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																						

### 8.1.15. 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.

#### 8.1.15.1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ ПАО "Омский каучук"

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ приведен в таблице 188.

Таблица 188 Топливо-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	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7
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	тыс. т условного	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

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
ской энергии	ного топлива																				
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5
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	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
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 189.

Таблица 189 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 <sup>3</sup> /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	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	
	Всего природный газ		42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	
	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	
	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		42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ в неоперативный период приведены в таблице 190.

Таблица 190. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый 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
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
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
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			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### 8.1.16. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 191.

Таблица 191. 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	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,16	45,16	45,16	45,16	45,14	45,11	45,08	45,05	45,02	44,99	44,95
Всего природный газ			49,15	45,18	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,16	45,16	45,16	45,16	45,14	45,11	45,08	45,05	45,02	44,99	44,95
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	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	0,00
Итого			49,15	45,18	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,16	45,16	45,16	45,16	45,14	45,11	45,08	45,05	45,02	44,99	44,95	

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 192.



Таблица 192. 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	44,27	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,18	44,18	44,18	44,18	44,16	44,14	44,11	44,08	44,05	44,01	43,97
Всего природный газ			47,81	44,20	44,27	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,18	44,18	44,18	44,18	44,16	44,14	44,11	44,08	44,05	44,01	43,97	
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			47,81	44,20	44,27	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,18	44,18	44,18	44,18	44,16	44,14	44,11	44,08	44,05	44,01	43,97	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 193.

Таблица 193. 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	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,84	153,84	153,84	153,84	153,83	153,83
Всего природный газ			154,58	153,51	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,84	153,84	153,84	153,84	153,83	153,83
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
Итого			154,58	153,51	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85	153,84	153,84	153,84	153,84	153,83	153,83	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 194.

Таблица 194. 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
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
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
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			158,92	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

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 195.

Таблица 195. 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	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,95	6,95	6,95	6,95	6,94	6,94	6,94	6,93	6,93	6,92	6,91
Всего природный газ			7,60	6,94	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,95	6,95	6,95	6,95	6,94	6,94	6,94	6,93	6,93	6,92	6,91
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	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	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,95	6,95	6,95	6,95	6,94	6,94	6,94	6,93	6,93	6,92	6,91

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 196.

Таблица 196. 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 <sup>3</sup> (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	6,05	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,02	6,02	6,02	6,01	6,00
Всего природный газ			6,60	6,02	6,05	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,02	6,02	6,02	6,01	6,00
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	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	0,00
Итого			6,60	6,02	6,05	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,02	6,02	6,02	6,01	6,00	

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 197.

Таблица 197. 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 <sup>3</sup> /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	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	
Всего природный газ			2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
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	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	0,00
Итого			2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "КомплексТеплоСервис" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 198. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период не рассчитывался.

Таблица 198. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "КомплексТеплоСервис" неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м <sup>3</sup> /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	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
Всего природный газ			0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
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	
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			0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	

### 8.1.17. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 199.

Таблица 199. 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	4,99	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	
Всего природный газ			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	
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			4,99	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	

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 200.

Таблица 200. 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	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	
Всего природный газ			4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	
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	
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			4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 201.

Таблица 201. 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	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	
Всего природный газ			160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	
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			160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 202.

Таблица 202. 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 203.

Таблица 203. 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	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Всего природный газ			0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
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			0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 204.

Таблица 204. 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 <sup>3</sup> (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	0,71	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	
Всего природный газ			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	
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			0,71	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	

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 205.

Таблица 205. 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 <sup>3</sup> /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	0,29	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	
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			0,29	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 ООО "Энергопоставка" в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 206. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период не рассчитывался.

Таблица 206. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Энергопоставка" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /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	
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	
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			0,02	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	

### 8.1.18. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат", приведены в таблице 207.

Таблица 207. 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	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	7,35
Всего природный газ			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	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	7,35
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	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	7,35

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат", приведены в таблице 208.



Таблица 208. 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	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	7,22
Всего природный газ			6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	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			6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	7,22

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат", приведены в таблице 209.

Таблица 209. 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	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	154,08
Всего природный газ			153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	154,08
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			153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	154,08

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат", приведены в таблице 210.

Таблица 210. 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	УПУТ 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	
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	
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			156,90	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 211.

Таблица 211. 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	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	
Всего природный газ			1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	
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			1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат", приведены в таблице 212.

Таблица 212. 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 <sup>3</sup> (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	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,98
Всего природный газ			0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,98
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	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,98

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 213.

Таблица 213. 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 <sup>3</sup> /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	0,35	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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,38
Всего природный газ			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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,38
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			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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,38

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АСУСО "Омский психоневрологический интернат" в неоперационный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат", приведены в таблице 214.

психоневрологический интернат" приведены в таблице 214. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период не рассчитывался.

Таблица 214. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АСУСО "Омский психоневрологический интернат" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /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	0,04	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	0,03	0,03
Всего природный газ			0,03	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
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	0,04	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

### 8.1.19. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей", приведены в таблице 215.

Таблица 215. 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	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
Всего природный газ			4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
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			4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей", приведены в таблице 216.

Таблица 216. 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	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
Всего природный газ			4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
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	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54

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 217.

Таблица 217. 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	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10
Всего природный газ			157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10
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			157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10

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 218.

Таблица 218. 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
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 219.

Таблица 219. 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	0,72
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	0,72
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 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	0,72

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 220.

Таблица 220. 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 котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (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	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	
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	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	
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			0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	

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 221.

Таблица 221. 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 котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
Всего 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	
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	0,15	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	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей", приведены в таблице 222.

умственно-отсталых детей" приведены в таблице 222. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период не рассчитывался.

Таблица 222. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" в неотапливаемый 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 неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /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	
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	
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			0,01	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	

### 8.1.20. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 20 АО "Русь"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 20 АО "Русь", приведены в таблице 223.

Таблица 223. 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	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	
Всего природный газ			2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	
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	
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	
Итого			2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	



Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 20 АО "Русь", приведены в таблице 224.

Таблица 224. 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	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Всего природный газ			2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
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			2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь", приведены в таблице 225.

Таблица 225. 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	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55
Всего природный газ			155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55
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			155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь", приведены в таблице 226.

Таблица 226. 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
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
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
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			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 227.

Таблица 227. 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
АО «Русь»																					
1	Котельная 1.41	Природный газ	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
Всего природный газ			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
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			0,33	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

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь", приведены в таблице 228.

Таблица 228. 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 <sup>3</sup> (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	
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	
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			0,29	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 229.

Таблица 229. 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 <sup>3</sup> /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	0,15	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	
Всего 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	
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	0,15	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	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Русь" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 20 АО "Русь" приведены в таблице 230. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период не рассчитывался.

Таблица 230. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Русь" в неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 20 АО "Русь"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный 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
АО «Русь»																				
1	Котельная 1.41	Природный газ	Котельная работает только в отопительный период.																	
Всего природный газ																				
Всего уголь																				
Всего мазут																				
Итого																				

#### 8.1.21. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в таблице 231.

Таблица 231. 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
ПАО "Сатурн"																				
1	Котельная 5.07	Мазут	33,4	33,4	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.															
Всего природный газ		0,0	0,0																	
Всего уголь		0,0	0,0																	
Всего мазут		33,4	33,4																	
Итого		33,4	33,4																	

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в таблице 232.

Таблица 232. 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
ПАО "Сатурн"																				
1	Котельная 5.07	Мазут	28,26	28,26	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.															
Всего природный газ		0,00	0,00																	
Всего уголь		0,00	0,00																	
Всего мазут		28,26	28,26																	
Итого		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 233.

Таблица 233. 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
ПАО "Сатурн"																				
1	Котельная 5.07	Мазут	153,62	153,62	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.															
Всего природный газ		0,00	0,00																	
Всего уголь		0,00	0,00																	
Всего мазут		153,62	153,62																	
Итого		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 234.

Таблица 234. 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	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																	
Всего природный газ		0,00	0,00																			
Всего уголь		0,00	0,00																			
Всего мазут		181,30	181,30																			
Итого		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 235.

Таблица 235. 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	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																	
Всего природный газ		0,00	0,00																			
Всего уголь		0,00	0,00																			
Всего мазут		5,12	5,12																			
Итого		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 236.

Таблица 236. 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. м <sup>3</sup> (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	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																	
Всего природный газ		0,00	0,00																			
Всего уголь		0,00	0,00																			
Всего мазут		3,71	3,71																			
Итого		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 237.

Таблица 237. 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. м <sup>3</sup> /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	0,31	0,31	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																	
Всего природный газ		0,00	0,00																			
Всего уголь		0,00	0,00																			
Всего мазут		0,31	0,31																			
Итого		0,31	0,31																			

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПАО "Сатурн" в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" приведены в таблице 238. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период не рассчитывался.

Таблица 238. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПАО "Сатурн" в неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м <sup>3</sup> /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	0,00	0,00	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																	
Всего природный газ		0,00	0,00																			
Всего уголь		0,00	0,00																			
Всего мазут		0,00	0,02																			
Итого		0,00	0,00																			

### 8.1.22. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице 239.

Таблица 239. 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	70,06	70,42	70,42	70,42	71,58	71,89	71,89	72,39	74,25	98,92	124,33	148,26	172,05	195,60	195,60	195,60	195,60	196,10
Всего природный газ		57,69	67,33	70,06	70,42	70,42	70,42	71,58	71,89	71,89	72,39	74,25	98,92	124,33	148,26	172,05	195,60	195,60	195,60	195,60	196,10	
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		57,69	67,33	70,06	70,42	70,42	70,42	71,58	71,89	71,89	72,39	74,25	98,92	124,33	148,26	172,05	195,60	195,60	195,60	195,60	196,10	

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице 240.



Таблица 240. 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	70,06	70,42	70,42	70,42	71,58	71,89	71,89	72,39	74,25	98,92	124,33	148,26	172,05	195,60	195,60	195,60	195,60	196,10
Всего природный газ			57,69	67,33	70,06	70,42	70,42	70,42	71,58	71,89	71,89	72,39	74,25	98,92	124,33	148,26	172,05	195,60	195,60	195,60	195,60	196,10
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			57,69	67,33	70,06	70,42	70,42	70,42	71,58	71,89	71,89	72,39	74,25	98,92	124,33	148,26	172,05	195,60	195,60	195,60	195,60	196,10

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице 241.

Таблица 241. 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 242.

Таблица 242. 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
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
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
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
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
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

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице 243.

Таблица 243. 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	11,11	11,11	11,11	11,30	11,34	11,34	11,42	11,72	15,61	19,62	23,39	27,15	30,87	30,87	30,87	30,87	30,94
Всего природный газ			9,10	10,63	11,05	11,11	11,11	11,11	11,30	11,34	11,34	11,42	11,72	15,61	19,62	23,39	27,15	30,87	30,87	30,87	30,87	30,94
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			9,10	10,63	11,05	11,11	11,11	11,11	11,30	11,34	11,34	11,42	11,72	15,61	19,62	23,39	27,15	30,87	30,87	30,87	30,87	30,94

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице 244.

Таблица 244. 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 <sup>3</sup> (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	9,83	9,83	9,83	10,00	10,04	10,04	10,11	10,37	13,81	17,36	20,70	24,03	27,31	27,31	27,31	27,31	27,38
Всего природный газ			8,06	9,40	9,78	9,83	9,83	9,83	10,00	10,04	10,04	10,11	10,37	13,81	17,36	20,70	24,03	27,31	27,31	27,31	27,31	27,38
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			8,06	9,40	9,78	9,83	9,83	9,83	10,00	10,04	10,04	10,11	10,37	13,81	17,36	20,70	24,03	27,31	27,31	27,31	27,31	27,38

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 245.

Таблица 245. 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 <sup>3</sup> /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	3,50	4,02	4,17	4,19	4,19	4,19	4,25	4,27	4,27	4,30	4,41	5,77	7,17	8,48	9,79	11,08	11,08	11,08	11,08	11,11
Всего природный газ			3,50	4,02	4,17	4,19	4,19	4,19	4,25	4,27	4,27	4,30	4,41	5,77	7,17	8,48	9,79	11,08	11,08	11,08	11,08	11,11
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			3,50	4,02	4,17	4,19	4,19	4,19	4,25	4,27	4,27	4,30	4,41	5,77	7,17	8,48	9,79	11,08	11,08	11,08	11,08	11,11

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО СМТ "Стройбетон" в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон" приведены в таблице 246. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период не рассчитывался.

Таблица 246. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО СМТ "Стройбетон" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /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	0,57	0,73	0,79	0,79	0,79	0,79	0,81	0,81	0,81	0,81	0,83	1,38	1,94	2,48	3,01	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
Всего природный газ			0,57	0,73	0,79	0,79	0,79	0,79	0,81	0,81	0,81	0,81	0,83	1,38	1,94	2,48	3,01	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
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			0,57	0,73	0,79	0,79	0,79	0,79	0,81	0,81	0,81	0,81	0,83	1,38	1,94	2,48	3,01	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55

### 8.1.23. Новые источники теплоснабжения, ЕТО для которых не определено

Прогнозные значения выработки и коллекторного отпуска тепловой энергии перспективными котельными приведены в таблице 247 и таблице 248 соответственно.

Таблица 247. 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	2.33
5	перспективная котельная ул. Северная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.27	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	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	0.40

№ 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
9	перспективная котельная, ул. Маргелова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.67	0.67	0.67	1.00	2.73
10	перспективная котельная ул. Урицкого	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	0.31	0.31
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. Красноярова	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 248. 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,	Природ-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59

№ 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
	ул. Троицкая	ный газ																				
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. Красноярова	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
16	перспективная котельная Зоопарка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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 249 и таблице 250.

Таблица 249. 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. Красноярова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154.9	154.9	154.9	154.9	154.9
15	перспективная котельная, мкр. Загородный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154.9	154.9	154.9	154.9	154.9
16	перспективная котельная	Природ-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154.9	154.9	154.9	154.9	154.9	154.9	154.9

№ 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	
	Зоопарка	ный газ																					
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	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	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
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	154.9

Таблица 250. 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. Кондратьюка	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
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	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	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 251.

Таблица 251. 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	0.06
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	0.36
5	перспективная котельная ул. Северная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04
6	перспективная котельная п. Линейный	Природный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04

		газ																				
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	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 252.

Таблица 252. 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 <sup>3</sup> (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	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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (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		-	-	-	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 253 и таблице 254.

Таблица 253. 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 <sup>3</sup> /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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /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
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	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 254. 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. м <sup>3</sup> /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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00
2	перспективная котельная ул. Кондратюка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	перспективная котельная, ул. Троицкая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	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
5	перспективная котельная ул. Северная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6	перспективная котельная п. Линейный	Природ-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый 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
		ный газ															1	1	1	1	1	1
7	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00
8	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
9	перспективная котельная, ул. Маргелова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
10	перспективная котельная ул. Урицкого	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
11	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская	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
12	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
13	перспективная котельная ул. 2-я Новая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00
14	перспективная котельная ул. Красноярова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
15	перспективная котельная, мкр. Загородный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
16	перспективная котельная Зоопарка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
17	перспективная котельная парк "Солнечный"	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
18	перспективная котельная Крематория	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
Всего природный газ			-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	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
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			-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.03	0.03

### 8.1.24. 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 255 и таблице 256 соответственно.

Таблица 255. 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	1255,4	1206,7	1206,8	1206,9	1208,0	1208,0	1218,8	1221,0	1232,4	1248,0	1253,6	1256,0	1257,5	1262,0	1265,0	1266,5	1266,8	1280,1	1280,8	1281,1	
		в %	36,0	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,4	35,3	35,4	35,7	35,8	35,8	35,8	35,9	35,9	35,9	35,7	36,0	35,7	35,5
		Экибастузский уголь	2213,3	2209,4	2209,4	2209,4	2209,4	2209,4	2212,3	2220,2	2229,1	2230,7	2237,3	2237,8	2238,5	2239,1	2240,8	2250,7	2262,5	2263,9	2286,5	2310,8	
		в %	63,5	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,2	64,2	64,1	63,8	63,8	63,8	63,7	63,7	63,6	63,7	63,8	63,6	63,8	63,8	64,1
		Кузнецкий каменный уголь	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	1,5	1,5	1,5
		в %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	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	14,1	14,1
в %	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		
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Природный газ	165,1	156,0	156,0	156,0	156,9	158,6	159,0	158,7	158,5	159,9	160,7	163,0	163,9	166,7	168,6	171,7	174,7	178,0	178,9	179,7	
		в %	98,7	99,1	99,1	99,1	99,6	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	
		Печное топливо	0,8	0,5	0,5	0,5	0,5	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	0,0
		в %	0,5	0,3	0,3	0,3	0,3	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	0,0	0,0	0,0
		Уголь	1,3	0,9	0,9	0,9	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
в %	0,8	0,6	0,6	0,6	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		
3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Природный газ	51,3	51,1	51,1	51,1	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,1	13,1	13,1	
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	
4	ООО "Омсктехуглерод"	Природный газ	80,1	80,4	80,4	80,1	80,0	80,0	80,1	80,2	80,3	80,3	80,4	80,4	80,5	80,7	80,7	80,9	80,9	81,0	80,9	80,9	
		в %	40,5	40,6	40,5	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,5	40,5	40,4	40,3	40,3	40,2	40,2	40,3	40,3	40,3	
		Отходящий газ	117,8	117,8	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,2	118,3	118,3	118,3	118,3	119,0	119,6	119,6	120,2	120,1	120,1	120,1	120,1	
		в %	59,5	59,4	59,5	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,5	59,5	59,6	59,7	59,7	59,8	59,8	59,7	59,7	59,7
5	АО "Омкшина"	Природный газ	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	
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	
6	ООО "ПТЭ"	Природный газ	7,5	7,7	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,1	8,2	8,3	8,3	8,3	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	

№ 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
7	АО "ОНИИП"	Природный газ	24,5	25,3	25,3	25,3	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,8	26,1	26,1	26,1	26,1	26,5
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
8	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Природный газ	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
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
9	АО "Омсктрансмаш"	Природный газ	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Природный газ	93,5	84,2	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	93,0	93,0	93,2	93,4	95,8	98,2	100,7	103,2	105,6	105,9	105,9	106,0	106,0
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
11	Омский РВПиС	Природный газ	0,7	0,7	0,7	0,9	Заккрытие единственной котельной в зоне действия ЕТО-11 Омский РВПиС. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.															
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0																
12	ООО «Малая генерация»	Печное топливо	5,0	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
13	ООО "Тепловая компания"	Природный газ	16,2	18,4	18,3	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,5	18,5	18,5	18,4	18,4	18,4	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
14	ООО "Мечта"	Природный газ	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
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
15	ПАО "Омский каучук"	Природный газ	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
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
16	ООО "Комплекс Тепло-Сервис"	Природный газ	7,6	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
17	ООО "Энергопоставка"	Природный газ	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
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
18	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Природный газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
19	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Природный газ	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
20	АО «Русь»	Природный газ	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
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
21	ПАО "Сатурн"	Мазут	5,1	5,1	Заккрытие единственной котельной в зоне действия ЕТО-21 ПАО "Сатурн". Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																	
		в %	100,0	100,0																		
22	ООО СМТ "Стройбетон"	Природный газ	9,1	10,6	11,1	11,1	11,1	11,1	11,3	11,3	11,3	11,4	11,7	15,6	19,6	23,4	27,1	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
		в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0



№ 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		
23	Перспективные источники теплоснабжения	Природный газ	-	-	-	0,0	0,0	0,4	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,2	1,3	1,5	1,6	1,7	2,0	2,6		
		в %	-	-	-	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	
Итого по г. Омск		Природный газ	2172,1	2109,3	2118,7	2118,9	2081,6	2083,6	2095,4	2098,0	2109,5	2127,3	2134,3	2145,3	2154,5	2168,4	2179,8	2191,3	2194,9	2211,9	2213,7	2215,9		
		в %	47,9	47,2	47,4	47,4	47,0	47,0	47,1	47,0	47,1	47,3	47,3	47,4	47,5	47,6	47,8	47,8	47,7	47,9	47,7	47,7	47,4	
		Экибастузский уголь	2213,3	2209,4	2209,4	2209,4	2209,4	2209,4	2212,3	2220,2	2229,1	2230,7	2237,3	2237,8	2238,5	2239,1	2240,8	2250,7	2262,5	2263,9	2286,5	2310,8		
		в %	48,8	49,5	49,4	49,4	49,8	49,8	49,7	49,8	49,7	49,6	49,6	49,4	49,3	49,2	49,1	49,1	49,2	49,0	49,2	49,5		
		Кузнецкий каменный уголь	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	1,5	1,5	1,5	
		в %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	19,2	19,2	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	14,1
		в %	0,4	0,4	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
		Печное топливо	5,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
		в %	0,1	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
		Уголь	1,3	0,9	0,9	0,9	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	0,0
		в %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Отходящий газ	117,8	117,8	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,2	118,3	118,3	118,3	118,3	119,0	119,6	119,6	120,2	120,1	120,1	120,1	120,1	120,0	
		в %	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6

Таблица 256. 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. м3 (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	1074,7	1033,0	1033,1	1033,2	1034,1	1034,1	1043,4	1045,3	1055,0	1068,4	1073,1	1075,2	1076,5	1080,4	1082,9	1084,2	1084,5	1095,9	1096,4	1096,7	
		Экибастузский уголь	3934,9	3928,0	3928,0	3928,0	3928,0	3928,0	3933,1	3947,2	3963,0	3965,9	3977,6	3978,5	3979,7	3980,9	3983,9	4001,3	4022,4	4024,8	4065,0	4108,2	
		Кузнецкий каменный уголь	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
		Мазут	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
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Природный газ	142,2	138,1	138,1	138,1	139,2	140,7	141,0	140,7	140,6	141,7	142,5	144,5	145,3	147,8	149,5	152,2	154,8	157,9	158,6	159,3	
		Печное топливо	0,6	0,3	0,3	0,3	0,3	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	0,0	0,0	0,0
		Уголь	1,7	1,3	1,3	1,3	0,2	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

№ ЕТО	Наименование ЕТО	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			
3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Природный газ	43,5	43,4	43,4	43,3	10,7	10,7	10,7	10,7	10,8	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,1	11,1	11,1			
4	ООО "Омсктехуглерод"	Природный газ	70,9	71,2	71,1	70,9	70,8	70,8	70,9	71,0	71,0	71,1	71,1	71,1	71,3	71,4	71,4	71,6	71,6	71,7	71,6	71,6			
		Отходящий газ	1509,9	1509,9	1512,7	1512,7	1512,7	1512,7	1512,7	1512,7	1515,8	1516,4	1516,8	1516,8	1516,8	1525,2	1533,3	1532,9	1540,8	1540,3	1540,2	1539,6	1539,0		
5	АО "Омскшина"	Природный газ	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8			
6	ООО "ПТЭ"	Природный газ	6,6	6,8	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,2	7,3	7,4	7,4	7,4	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5			
7	АО "ОНИИП"	Природный газ	21,9	22,4	22,4	22,4	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,8	23,1	23,1	23,1	23,1	23,4			
8	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Природный газ	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			
9	АО "Омсктрансмаш"	Природный газ	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	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2			
10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Природный газ	73,6	65,6	73,0	73,0	72,9	72,9	72,9	73,2	73,2	73,3	73,4	75,5	77,6	79,8	81,9	84,0	84,2	84,3	84,3	84,3			
11	Омский РВПиС	Природный газ	0,7	0,7	0,7	0,8	Закрытие единственной котельной в зоне действия ЕТО-11 Омский РВПиС. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																		
12	ООО «Малая генерация»	Печное топливо	3,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2			
13	ООО "Тепловая компания"	Природный газ	14,0	16,3	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4			
14	ООО "Мечта"	Природный газ	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			
15	ПАО "Омский каучук"	Природный газ	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4			
16	ООО "КомплексТеплоСервис"	Природный газ	6,6	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			
17	ООО "Энергопоставка"	Природный газ	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7			
18	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	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	1,0			
19	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Природный газ	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			
20	АО «Русь»	Природный газ	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			
21	ПАО "Сатурн"	Мазут	3,7	3,7	Закрытие единственной котельной в зоне действия ЕТО-21 ПАО "Сатурн". Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																				
22	ООО СМТ "Стройбетон"	Природный газ	8,1	9,4	9,8	9,8	9,8	9,8	10,0	10,0	10,0	10,1	10,4	13,8	17,4	20,7	24,0	27,3	27,3	27,3	27,3	27,4			
23	Перспективные источ-	Природный газ	-	-	-	0,0	0,0	0,3	0,6	0,6	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,1	1,3	1,4	1,4	1,7	2,2			

№ ЕТО	Наименование ЕТО	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
	ники теплоснабжения																					
Итого по г. Омск	Природный газ		1847,8	1797,9	1806,0	1806,1	1774,9	1776,6	1786,7	1789,0	1798,8	1814,1	1820,1	1829,7	1837,8	1849,9	1859,8	1869,8	1873,1	1887,7	1889,3	1891,2
	Экибастузский уголь		3934,9	3928,0	3928,0	3928,0	3928,0	3928,0	3933,1	3947,2	3963,0	3965,9	3977,6	3978,5	3979,7	3980,9	3983,9	4001,3	4022,4	4024,8	4065,0	4108,2
	Кузнецкий каменный уголь		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
	Мазут		14,6	14,6	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
	Печное топливо		3,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
	Уголь		1,7	1,3	1,3	1,3	0,2	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
	Отходящий газ		1509,9	1509,9	1512,7	1512,7	1512,7	1512,7	1512,7	1515,8	1516,4	1516,8	1516,8	1516,8	1516,8	1525,2	1533,3	1532,9	1540,8	1540,3	1540,2	1539,6

## 8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии, по состоянию на 2022 г. приведены в таблице 257.

Таблица 257. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
<b>Источники комбинированной выработки энергии</b>					
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
<b>Котельные</b>					
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
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

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
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 258 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 258. 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	Низшая теплота сгорания, 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	8 185	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9		
		Мазут	9 797	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	
2	ТЭЦ-4	Экибастузский уголь	3 926	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4		
		Природный газ	8 357	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	
		Мазут	9 666	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	0,00 5	
3	ТЭЦ-5	Экибастузский уголь	3944	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4	0,99 4		
		Мазут	8 729	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	0,00 6	
4	ТЭЦ-2	Природный газ	8 116	0,98 7	0,98 7	0,98 7	0,98 7	0,98 7	0,98 7	0,98 7	0,98 8	0,98 8	0,98 9	0,98 9	0,98 9	0,98 9	0,98 9	0,98 9	0,98 9	0,98 9	0,98 9	0,99	0,99	
		Кузнецкий каменный уголь	5803	0,01 2	0,01 2	0,01 2	0,01 2	0,01 1	0,01 1	0,01 1	0,01 1	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00 9	0,00 9
		Мазут	9 505	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 2	0,00 2	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1
5	КРК	Природный газ	8101	1,00 0	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	0,99 9	1,00 0	1,00 0	1,00 0	1,00 0	1,00 0	1,00 0	1,00 0	1,00 0	1,00 0	1,00 0	1,00 0	
		Мазут	9 680	0,00 0	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 1	0,00 0	0,00 0	0,00 0	0,00 0	0,00 0	0,00 0	0,00 0	0,00 0	0,00 0	0,00 0	0,00 0
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	1,0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низшая теплота сгорания, 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
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	
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
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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
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	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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низшая теплота сгорания, 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	
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	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 "Омкшина"																								
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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
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	1,0	1,0	1,0	1,0	
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 "Омсктрансаш"																								
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	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"																								
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	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	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	1,0	
ООО "КомплексТеплоСервис"																								



№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низшая теплота сгорания, 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 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	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	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	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	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	1,0	
ПАО "Сатурн"																								
1	Котельная 5.07	Мазут	9660	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	1,0	
Перспективные источники теплоснабжения																								
1	перспективная котельная ул.6-я Любимская	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	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	1,0
5	перспективная котельная ул. Северная	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	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	1,0
7	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низшая теплота сгорания, 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	
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	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	1,0
12	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0
13	перспективная котельная ул. 2-я Новая	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
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	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, полученные в таблице 255, можно сделать вывод, что преобладающим видом топлива в г. Омск является уголь, который используется для производства тепловой энергии в количестве 48,91% от общего потребления топлива по всему городу.

#### **8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса**

Приоритетным направлением развития топливного баланса при строительстве новых газовых котельных и переводе котельных предусматривается сжигание природного газа. В связи с чем увеличатся расходы и потребление природного горючего газа.

## **9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

### **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 259.

Таблица 259 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии АО "ОмскРТС"

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.
		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
АО "ОмскРТС"																					
Группа проектов 001-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	78 060,80	24 515,00	32 475,00	549 172,70	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
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	78 060,80	102 575,80	135 050,80	684 223,50	690 223,50	690 223,50	690 223,50	690 223,50	690 223,50	690 223,50	690 223,50	690 223,50	690 223,50	690 223,50	690 223,50	690 223,50	690 223,50	690 223,50	690 223,50	690 223,50
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	78 060,80	24 515,00	32 475,00	549 172,70	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
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	65 050,67	20 429,17	27 062,50	457 643,92	5 000,00	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	тыс. руб.	65 050,67	20 429,17	27 062,50	37 477,50	5 000,00	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
Средства из прибыли	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	420 166,42	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
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
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.	13 010,13	4 085,83	5 412,50	91 528,78	1 000,00	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
НДС	тыс. руб.	13 010,13	4 085,83	5 412,50	91 528,78	1 000,00	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
Подгруппа проектов 001-01.01.000.000. 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 001-01.02.000.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	9 229,00	30 210,00	538 258,70	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	9 229,00	39 439,00	577 697,70	583 697,70	583 697,70	583 697,70	583 697,70	583 697,70	583 697,70	583 697,70	583 697,70	583 697,70	583 697,70	583 697,70	583 697,70	583 697,70	583 697,70	583 697,70	583 697,70
Подгруппа проектов	001.1.-01.02.001.001.	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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.02.002.002.	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
Всего стоимость группы проектов	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

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.
		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
накопленным итогом																					
Подгруппа проектов	001.1.-01.02.003.003.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. 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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.02.004.004.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. 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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.02.005.005.	Реконструкция тепловой схемы котельной с установкой дополнительного бойлера (позволяет дополнительно 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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.02.006.006.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Мероприятие по увеличению 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	379 199,70	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	379 199,70	379 199,70	379 199,70	379 199,70	379 199,70	379 199,70	379 199,70	379 199,70	379 199,70	379 199,70	379 199,70	379 199,70	379 199,70	379 199,70	379 199,70	379 199,70	379 199,70
Подгруппа проектов 001-01.03.000.000. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	78 060,80	13 673,00	2 265,00	10 914,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	78 060,80	91 733,80	93 998,80	104 912,80	104 912,80	104 912,80	104 912,80	104 912,80	104 912,80	104 912,80	104 912,80	104 912,80	104 912,80	104 912,80	104 912,80	104 912,80	104 912,80	104 912,80	104 912,80	104 912,80
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.001.007.	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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.002.008.	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

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.
		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.	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
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.003.009.	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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.004.010.	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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.005.011.	Техническое перевооружение. 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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.006.012.	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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.007.013.	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	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
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.008.014.	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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.009.015.	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

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.
		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.	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
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.010.016.	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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.011.017.	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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.012.018.	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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.013.019.	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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.014.020.	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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.015.021.	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
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
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.016.022.	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
Всего стоимость	тыс.	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



Стоимость проектов	Ед. изм.	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.	
		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 накопленным итогом	руб.																					
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.017.023.	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	
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	
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.018.024.	Техническое перевооружение. 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	
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	
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.019.025.	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	
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	
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.020.026.	Приобретение насоса дозирующего (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	
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	
Подгруппа проектов	001.1.-01.03.021.027.	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	
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	
Подгруппа проектов 001-01.04.000.000. 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	
Подгруппа проектов	001.1.-01.04.001.028.	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	
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	

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.
		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
гом																					
Подгруппа проектов	001.1.-01.04.001.028.	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
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

### 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 260.

Таблица 260 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии МП г. Омска "Тепловая компания"

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.
		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
МП г. Омска "Тепловая компания"																					
Группа проектов 002-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	16 462,65	24 737,87	47 264,07	173 703,96	94 293,27	184 178,12	77 900,26	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
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	16 462,65	41 200,52	88 464,59	262 168,55	356 461,82	540 639,94	618 540,20	618 540,20	618 540,20	665 677,71	665 677,71	665 677,71	665 677,71	665 677,71	665 677,71	665 677,71	665 677,71	665 677,71	665 677,71	665 677,71
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	16 462,65	24 737,87	47 264,07	173 703,96	94 293,27	184 178,12	77 900,26	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
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	13 718,88	20 614,89	39 386,73	144 753,30	78 577,73	153 481,77	64 916,88	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
Амортизация	тыс. руб.	13 718,88	20 614,89	39 386,73	144 753,30	78 577,73	153 481,77	64 916,88	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
Средства из прибыли	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
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.	2 743,78	4 122,98	7 877,35	28 950,66	15 715,55	30 696,35	12 983,38	0,00	0,00	7 856,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	2 743,78	4 122,98	7 877,35	28 950,66	15 715,55	30 696,35	12 983,38	0,00	0,00	7 856,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 002-01.01.000.000. 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 002-01.02.000.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					

Стоимость про-ектов	Ед. изм.	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.
		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.	9 570,03	14 965,69	37 832,35	158 329,01	91 111,04	184 178,12	77 900,26	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	9 570,03	24 535,72	62 368,07	220 697,08	311 808,12	495 986,24	573 886,50	573 886,50	573 886,50	621 024,01	621 024,01	621 024,01	621 024,01	621 024,01	621 024,01	621 024,01	621 024,01	621 024,01	621 024,01	621 024,01
Подгруппа проектов	002.- 01.02.001.001.	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)																			
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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.02.002.002.	Котельная 2.03. Реконструкция схемы подпитки ГВС с оптимизацией под существующую нагрузку с заменой насосных агрегатов Д200/3ба 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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.02.003.003.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная 4.01. 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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.02.004.004.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная 5.21. 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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.02.005.005.	Котельная 1.39. Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	5 179,99	9 344,04	19 309,70	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	5 179,99	14 524,03	33 833,73	33 833,73	70 283,73	70 283,73	70 283,73	70 283,73	70 283,73	70 283,73	70 283,73	70 283,73	70 283,73	70 283,73	70 283,73	70 283,73	70 283,73	70 283,73	70 283,73	70 283,73
Подгруппа проектов	002.- 01.02.006.006.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная 1.27. Реконструкция котельной по ул. Дмитриева, 8, к. 5 с увеличением установленной тепловой мощности																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	7 861,72	48 173,16	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
Всего стоимость группы проектов накопленным	тыс. руб.	0,00	0,00	7 861,72	56 034,88	56 034,88	56 034,88	56 034,88	56 034,88	56 034,88	56 034,88	56 034,88	56 034,88	56 034,88	56 034,88	56 034,88	56 034,88	56 034,88	56 034,88	56 034,88	56 034,88

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	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.	
		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	002.- 01.02.007.007.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная 2.05. Реконструкция котельной по ул. К. Заслонова, 2 с заменой котлов №1, №2, №3 ДКВР 10/13 на котлы с улучшенными характеристиками (котел водогрейный серии ДЕВ, серии КВ-ГМ, марки LAVART)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	34 061,04	37 338,02	39 092,91	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 итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	34 061,04	71 399,06	110 491,97	110 491,97	110 491,97	110 491,97	110 491,97	110 491,97	110 491,97	110 491,97	110 491,97	110 491,97	110 491,97	110 491,97	110 491,97	110 491,97	
Подгруппа проектов	002.- 01.02.008.008.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная 5.01. Реконструкция котельной по ул. 4 Северная, 180 с модернизацией котлоагрегата ПТВМ-30 №6, газо-воздушного 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	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	
Подгруппа проектов	002.- 01.02.009.009.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная 5.02. Реконструкция технологической схемы котельной под существующую нагрузку																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 141,08	38 807,35	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 141,08	86 948,43	86 948,43	86 948,43	86 948,43	86 948,43	86 948,43	86 948,43	86 948,43	86 948,43	86 948,43	86 948,43	86 948,43	86 948,43	86 948,43	
Подгруппа проектов	002.- 01.02.010.010.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная 2.09. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	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	
Подгруппа проектов	002.- 01.02.011.011.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная 1.01. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	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	
Подгруппа проектов	002.- 01.02.012.012.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная 1.08. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	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	

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	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.
		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	002.- 01.02.013.013.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная 2.05. 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	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	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
Подгруппа проектов	002.- 01.02.014.014.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная 5.21. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	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
Подгруппа проектов	002.- 01.02.015.015.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная 5.36. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	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
Подгруппа проектов	002.- 01.02.016.016.	Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Котельная 1.03. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	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
Подгруппа проектов 002-01.03.000.000. 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 итоном	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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.001.017.	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																			
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
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.002.018.	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																			
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

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	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.
		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.	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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.003.019.	Котельная 1.05. 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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.004.020.	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																			
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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.005.021.	Техническое перевооружение. Котельная 5.36. 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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.006.022.	Котельная 1.04. 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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.007.023.	Котельная 2.02. 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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.008.024.	Котельная 4.01. 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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.009.025.	Котельная 2.04. 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

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	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.
		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 итоном	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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.010.026.	Котельная 1.05. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.011.027.	Котельная 5.01. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.012.028.	Котельная 1.04. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.013.029.	Котельная 3.02. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.014.030.	Котельная 1.04. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.015.031.	Котельная 4.01. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.016.032.	Котельная 1.05. Замена подпиточного насоса К 65-50-160 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																			
Всего стоимость	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

Стоимость про-ектов	Ед. изм.	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.
		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																					
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.017.033.	Котельная 5.01. 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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.018.034.	Техническое перевооружение. Котельная 5.01. Замена насосных агрегатов X-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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.019.035.	Котельная 4.02. 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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.020.036.	Котельная 2.08. Замена группы сетевых насосов (CP 100/3400 Т - 2 шт.) и группы насосов котлового контура (CP 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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.021.037.	Котельная 2.35. Замена сетевых насосов NB 65-200/217 А-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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.022.038.	Котельная 3.02. 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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.023.039.	Техническое перевооружение. Котельная 3.02. Замена солевого насоса 2Х-6 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																			



Стоимость про- ектов	Ед. изм.	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.
		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	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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.024.040.	Техническое перевооружение. Котельная 3.02. 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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.025.041.	Техническое перевооружение. Котельная 1.03. 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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.03.026.042.	Техническое перевооружение. Котельная 5.21. 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
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
Подгруппа проектов 002-01.04.000.000. Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	561,76	405,33	2 094,17	12 599,76	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	3 061,26	15 661,02	16 813,50	16 813,50	16 813,50	16 813,50	16 813,50	16 813,50	16 813,50	16 813,50	16 813,50	16 813,50	16 813,50	16 813,50	16 813,50	16 813,50	16 813,50	16 813,50
Подгруппа проектов	002.- 01.04.001.043.	Котельная 2.05. 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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.04.002.044.	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)																			
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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.04.003.045.	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)																			
Всего стоимость	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

Стоимость про-ектов	Ед. изм.	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.
		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																					
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
Подгруппа проектов	002.- 01.04.004.046.	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)																			
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
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
Подгруппа проектов	002.- 01.04.005.047.	Котельная 4.01. 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
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"**

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**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 261.

Таблица 261 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО «Малая генерация»

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.
		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
ООО «Малая генерация»																					
Группа проектов 012-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,0 0	146 648,70	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
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0 0	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,0 0	146 648,70	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
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,0 0	122 207,25	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
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
Средства из прибыли	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,0 0	122 207,25	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
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
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	0,0 0	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
НДС	тыс. руб.	0,0 0	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 012-01.01.000.000. Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 012-01.02.000.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,0 0	146 648,70	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0 0	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70
Подгруппа проектов	012-01.02.001.001.	Котельная 1.26. Установка двух водогрейных газовых котлов тепловой мощностью 12 МВт каждый взамен двух действующих котлов с тепловой мощностью по 3 МВт каждый.																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,0 0	146 648,70	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0 0	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.
		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 012-01.03.000.000. 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 012-01.04.000.000. 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 262

Таблица 262 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО "Тепловая компания"

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.
		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
ООО "Тепловая компания"																					
Группа проектов 013-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	4 355,60	6 588,40	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
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 355,60	10 944,00	10 944,00	10 944,00	10 944,00	10 944,00	10 944,00	10 944,00	10 944,00	10 944,00	10 944,00	10 944,00	10 944,00	10 944,00	10 944,00	10 944,00	10 944,00	10 944,00	10 944,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	4 355,60	6 588,40	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
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	3 629,67	5 490,33	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
Амортизация	тыс. руб.	0,00	927,75	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
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	2 701,92	5 490,33	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
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
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	725,93	1 098,07	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
НДС	тыс. руб.	0,00	725,93	1 098,07	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
Подгруппа проектов 013-01.01.000.000. 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	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 про- ектов	Ед. изм.	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.	
		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	
накопленным итогом																						
Подгруппа проектов 013-01.01.000.000. 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 013-01.02.000.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	3 242,30	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	
Подгруппа проектов	013- 01.02.001.001.	Котельная 1.23. Реконструкция резервного топливного хозяйства																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	3 242,30	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	
Подгруппа проектов 013-01.03.000.000. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 113,30	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	
Подгруппа проектов	013- 01.03.001.002.	Котельная 1.23. Монтаж частотно-регулируемого привода на дымосос и вентилятор котла КВГМ-20 ст. № 2																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	842,90	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	842,90	842,90	842,90	842,90	842,90	842,90	842,90	842,90	842,90	842,90	842,90	842,90	842,90	842,90	842,90	842,90	842,90	842,90	842,90	
Подгруппа проектов	013- 01.03.002.003.	Котельная 1.23. Установка регулятора-стабилизатора давления на питающем газопроводе котла КВГМ-7,56/150 ст. № 4																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	270,40	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	270,40	270,40	270,40	270,40	270,40	270,40	270,40	270,40	270,40	270,40	270,40	270,40	270,40	270,40	270,40	270,40	270,40	270,40	270,40	
Подгруппа проектов 013-01.04.000.000. Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	6 588,40	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.
		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	013-01.04.001.004.	Котельная 1.23. Модернизация системы АСУ ТП в котельной № 2																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	6 588,40	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40

#### 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 263

Таблица 263 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО "КомплексТеплоСервис"

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.	
		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	
ООО "КомплексТеплоСервис"																							
Группа проектов 016-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"																							
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,80	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	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80		3 446,80	3 446,80	3 446,80
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,80	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	
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	2 872,33	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	
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	2 872,33	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	
Средства из прибыли	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	
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	574,47	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	
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	574,47	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	
Подгруппа проектов 016-01.01.000.000. 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 016-01.01.000.000. 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	

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.	
		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	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
Подгруппа проектов 016-01.02.000.000. 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 016-01.03.000.000. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																							
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,80	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80		3 446,80	3 446,80	3 446,80
Подгруппа проектов	016- 01.03.001.001. Котельная 2.34. Замена автоматики котельного оборудования																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,80	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80		3 446,80	3 446,80	3 446,80
Подгруппа проектов 016-01.04.000.000. 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 264.

Таблица 264 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ООО СМТ "Стройбетон"

Стоимость проек-тов	Ед. изм.	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.
		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
ООО СМТ "Стройбетон"																					
Группа проектов 022-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"																					
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	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.	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	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
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	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.	124 208,33	225 000,00	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
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
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	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	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.	24 841,67	45 000,00	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
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 022-01.01.000.000. 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 022-01.02.000.000. 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	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.	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	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
Подгруппа проектов	001.2.-01.02.001.001.	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
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	001.2.-01.02.002.002.	Строительство первого этапа второй очереди газовой котельной с установкой котла Vitomax D-HW 16МВт																			
Всего стоимость	тыс.	0,00	270	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 проек- тов	Ед. изм.	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.
		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.		000,00																		
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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 022-01.03.000.000. 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 ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 022-01.04.000.000. 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 ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 265

Таблица 265 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ЕТО для которых не определено

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.
		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 перспективных источников теплоснабжения, ЕТО для которых не определено																					
Группа проектов 000-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 050,60	0,00	15 593,00	19 460,10	0,00	0,00	19 835,40	0,00	0,00	0,00	18 721,40	4 049,80	35 577,80	47 818,10	9 110,90	27 241,90	2 463,60
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 050,60	2 050,60	17 643,60	37 103,70	37 103,70	37 103,70	56 939,10	56 939,10	56 939,10	56 939,10	75 660,50	79 710,30	115 288,10	163 106,20	172 217,10	199 459,00	201 922,60
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 050,60	0,00	15 593,00	19 460,10	0,00	0,00	19 835,40	0,00	0,00	0,00	18 721,40	4 049,80	35 577,80	47 818,10	9 110,90	27 241,90	2 463,60
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 708,83	0,00	12 994,17	16 216,75	0,00	0,00	16 529,50	0,00	0,00	0,00	15 601,17	3 374,83	29 648,17	39 848,42	7 592,42	22 701,58	2 053,00
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
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение по- требителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 708,83	0,00	12 994,17	16 216,75	0,00	0,00	16 529,50	0,00	0,00	0,00	15 601,17	3 374,83	29 648,17	39 848,42	7 592,42	22 701,58	2 053,00
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	2 598,83	3 243,35	0,00	0,00	3 305,90	0,00	0,00	0,00	3 120,23	674,97	5 929,63	7 969,68	1 518,48	4 540,32	410,60
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	341,77	0,00	2 598,83	3 243,35	0,00	0,00	3 305,90	0,00	0,00	0,00	3 120,23	674,97	5 929,63	7 969,68	1 518,48	4 540,32	410,60
Подгруппа проектов 000-01.01.000.000. Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проек- тов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 050,60	0,00	15 593,00	19 460,10	0,00	0,00	19 835,40	0,00	0,00	0,00	18 721,40	4 049,80	35 577,80	47 818,10	9 110,90	27 241,90	2 463,60
Всего стоимость группы проек- тов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 050,60	2 050,60	17 643,60	37 103,70	37 103,70	37 103,70	56 939,10	56 939,10	56 939,10	56 939,10	75 660,50	79 710,30	115 288,10	163 106,20	172 217,10	199 459,00	201 922,60

Стоимость проектов		Ед. изм.	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.
			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	000-01.01.001.001.	Перспективная котельная ул.6-я Любинская																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 833,20	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	6 833,20	6 833,20	6 833,20
Подгруппа проектов	000-01.01.002.002.	Перспективная котельная ул. Кондратюка																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 317,70	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	6 317,70	6 317,70	6 317,70	6 317,70	6 317,70
Подгруппа проектов	000-01.01.003.003.	Перспективная котельная, ул. Троицкая																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 155,80	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	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
Подгруппа проектов	000-01.01.004.004.	Перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 460,10	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 460,10	19 460,10	19 460,10	19 460,10	19 460,10	19 460,10	19 460,10	19 460,10	19 460,10	19 460,10	19 460,10	19 460,10	19 460,10	19 460,10	19 460,10
Подгруппа проектов	000-01.01.005.005.	Перспективная котельная ул. Северная																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 211,80	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	4 211,80	4 211,80	4 211,80	4 211,80	4 211,80
Подгруппа проектов	000-01.01.006.006.	Перспективная котельная п. Линейный																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 049,80	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	4 049,80	4 049,80	4 049,80	4 049,80	4 049,80	4 049,80
Подгруппа проектов	000-01.01.007.007.	Перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 873,00	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	24 873,00	24 873,00
Подгруппа проектов	000-01.01.008.008.	Перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 570,40	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	6 570,40	6 570,40	6 570,40	6 570,40
Подгруппа проектов	000-01.01.009.009.	Перспективная котельная, ул. Маргелова																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 048,30	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	25 048,30	25 048,30	25 048,30	25 048,30	25 048,30

Стоимость проектов		Ед. изм.	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.
			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	000-01.01.010.010.	Перспективная котельная ул. Урицкого																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 050,60	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 050,60	2 050,60	2 050,60	2 050,60	2 050,60	2 050,60	2 050,60	2 050,60	2 050,60	2 050,60	2 050,60	2 050,60	2 050,60	2 050,60	2 050,60	2 050,60	2 050,60	2 050,60
Подгруппа проектов	000-01.01.011.011.	Перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 593,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	15 593,00	15 593,00	15 593,00	15 593,00	15 593,00	15 593,00	15 593,00	15 593,00	15 593,00	15 593,00	15 593,00	15 593,00	15 593,00	15 593,00	15 593,00	15 593,00
Подгруппа проектов	000-01.01.012.012.	Перспективная котельная ул. 1-я Рассветная																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 463,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 463,60
Подгруппа проектов	000-01.01.013.013.	Перспективная котельная ул. 2-я Новая																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 368,90	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	2 368,90	2 368,90
Подгруппа проектов	000-01.01.014.014.	Перспективная котельная ул. Красноярова																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 920,20	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	2 920,20	2 920,20	2 920,20	2 920,20
Подгруппа проектов	000-01.01.015.015.	Перспективная котельная, мкр. Загородный																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 327,50	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	38 327,50	38 327,50	38 327,50	38 327,50
Подгруппа проектов	000-01.01.016.016.	Перспективная котельная Зоопарка																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 721,40	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	18 721,40	18 721,40	18 721,40	18 721,40	18 721,40	18 721,40	18 721,40
Подгруппа проектов	000-01.01.017.017.	Перспективная котельная парк "Солнечный"																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 679,60	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	13 679,60	13 679,60	13 679,60	13 679,60	13 679,60	13 679,60	13 679,60	13 679,60	13 679,60	13 679,60	13 679,60	13 679,60
Подгруппа проектов	000-01.01.018.018.	Перспективная котельная Крематория																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 277,70	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	2 277,70	2 277,70	2 277,70
Подгруппа проектов 000-01.02.000.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																						

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.
		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	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 000-01.03.000.000. 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 000-01.04.000.000. 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. 1Рестр мероприятий ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"**

Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АО "ОмскРТС" приведен в таблице 266.

Таблица 266 Перечень необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей АО "ОмскРТС"

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.
		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
АО "ОмскРТС"																					
Группа проектов 001-02.00.000.000. Тепловые сети и сооружения на них																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	350 513,15	348 498,28	586 045,70	2 079 027,02	467 775,87	351 632,00	83 237,59	86 567,09	90 029,78	93 630,97	97 376,21	101 271,25	105 322,11	109 534,99	113 916,39	118 473,04	123 211,97	128 140,44	133 266,06	138 596,70
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	350 513,15	699 011,43	1 285 057,13	3 364 084,15	3 831 860,02	4 183 492,02	4 266 729,61	4 353 296,71	4 443 326,48	4 536 957,45	4 634 333,66	4 735 604,91	4 840 927,01	4 950 462,00	5 064 378,39	5 182 851,44	5 306 063,40	5 434 203,85	5 567 469,91	5 706 066,61
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	350 513,15	348 498,28	586 045,70	2 079 027,02	467 775,87	351 632,00	83 237,59	86 567,09	90 029,78	93 630,97	97 376,21	101 271,25	105 322,11	109 534,99	113 916,39	118 473,04	123 211,97	128 140,44	133 266,06	138 596,70
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	292 094,29	290 415,23	488 371,42	1 732 522,52	389 813,23	293 026,67	69 364,66	72 139,25	75 024,81	78 025,81	81 146,84	84 392,71	87 768,42	91 279,16	94 930,32	98 727,54	102 676,64	106 783,70	111 055,05	115 497,25
Амортизация	тыс. руб.	204 847,65	112 144,17	101 673,33	61 757,50	101 695,00	137 917,50	69 364,66	72 139,25	75 024,81	78 025,81	81 146,84	84 392,71	87 768,42	91 279,16	94 930,32	98 727,54	102 676,64	106 783,70	111 055,05	115 497,25
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	765 100,19 1	116 290,72 8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	87 246,64	178 271,07	386 698,08	905 664,83	171 827,50	155 109,17	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
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
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	58 083,05	97 674,28	346 504,50	77 962,65	58 605,33	13 872,93	14 427,85	15 004,96	15 605,16	16 229,37	16 878,54	17 553,68	18 255,83	18 986,06	19 745,51	20 535,33	21 356,74	22 211,01	23 099,45
НДС	тыс. руб.	58 418,86	58 083,05	97 674,28	346 504,50	77 962,65	58 605,33	13 872,93	14 427,85	15 004,96	15 605,16	16 229,37	16 878,54	17 553,68	18 255,83	18 986,06	19 745,51	20 535,33	21 356,74	22 211,01	23 099,45

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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 001-02.01.000.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	11 461,06	49 824,00	145 589,00	753 118,19	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	11 461,06	61 285,06	206 874,06	959 992,25	1 078 396,25	1 264 527,25	1 264 527,25	1 264 527,25	1 264 527,25	1 264 527,25	1 264 527,25	1 264 527,25	1 264 527,25	1 264 527,25	1 264 527,25	1 264 527,25	1 264 527,25	1 264 527,25	1 264 527,25	1 264 527,25
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.001.029	ТЭЦ-3. Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-B-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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.002.030.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.003.031.	ТЭЦ-3. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.004.032.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.005.033.	ТЭЦ-5. Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК V-C- 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.006.034.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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	001.1.-02.01.007.035.	ТЭЦ-5. Строительство теплотрассы от ТК I-3-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
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
Подгруппа проектов	001.1.-02.01.008.036.	ТЭЦ-5. 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
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
Подгруппа проектов	001.1.-02.01.009.037.	ТЭЦ-5. Строительство теплотрассы 2Ду-100 мм от камеры V-B-ТК-54/4 для подключения жилого дома ул. 8 Линия 199																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	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
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
Подгруппа проектов	001.1.-02.01.010.038.	ТЭЦ-5. Строительство теплотрассы 2Ду80 от УТ V-B-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
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
Подгруппа проектов	001.1.-02.01.011.039.	ТЭЦ-5. 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
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
Подгруппа проектов	001.1.-02.01.012.040.	ТЭЦ-5. 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
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
Подгруппа проектов	001.1.-02.01.013.041.	ТЭЦ-3. 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
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

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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	001.1.- 02.01.014.042.	КРК. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.015.043.	КРК. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.016.044.	ТЭЦ-3. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.017.045.	ТЭЦ-3. Строительство теплотрассы 2Ду70 для подключения детского сада по ул. Тюленина																			
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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.018.046.	ТЭЦ-4. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.019.047.	КРК. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.020.048.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа	001.1.-	ТЭЦ-5. Строительство теплотрассы 2Ду70 для подключения жилого комплекса по ул. красный Путь, 1 этап.																			

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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	02.01.021.049.																				
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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.022.050.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.023.051.	ТЭЦ-3. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.024.052.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.025.053.	ТЭЦ-3. Строительство подающего трубопровода Ду800 от ТК-III-B-6 в сторону ТК-III-B-7, протяженностью 707 метров																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	175 731,63	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	175 731,63	175 731,63	175 731,63	175 731,63	175 731,63	175 731,63	175 731,63	175 731,63	175 731,63	175 731,63	175 731,63	175 731,63	175 731,63	175 731,63	175 731,63	175 731,63	175 731,63
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.026.054.	КРК. Строительство теплотрассы 2хДу600 от КРК до К-III-12.																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	145 589,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00	145 589,00
Подгруппа проектов	001.1.- 02.01.027.055.	КРК. Строительство теплотрассы 2Ду600, от ТК-III-12 до К-IV-11																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	577 386,56	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	577 386,56	577 386,56	577 386,56	577 386,56	577 386,56	577 386,56	577 386,56	577 386,56	577 386,56	577 386,56	577 386,56	577 386,56	577 386,56	577 386,56	577 386,56	577 386,56	577 386,56
Подгруппа проектов 001-02.02.000.000. Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость	тыс. руб.	0,00	10	0,00	918	139	0,00	0,00	0,00	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 проек- тов	Ед. изм.	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.
		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			537,98		120,23	548,87															
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	10 537,98	10 537,98	928 658,21	1 068 207,08	1 068 207,08	1 068 207,08	1 068 207,08	1 068 207,08	1 068 207,08	1 068 207,08	1 068 207,08	1 068 207,08	1 068 207,08	1 068 207,08	1 068 207,08	1 068 207,08	1 068 207,08	1 068 207,08	1 068 207,08
Подгруппа проектов	001.1.- 02.02.028.056.	ТЭЦ-5. Строительство теплотрассы 2Ду-300 для подключения объектов ПАО «Сатурн» (118 м)																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	10 537,98	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	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98	10 537,98
Подгруппа проектов	001.1.- 02.02.029.057.	ТЭЦ-5. Строительство теплотрассы для переключения потребителей котельной 3.04																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	918 120,23	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	918 120,23	918 120,23	918 120,23	918 120,23	918 120,23	918 120,23	918 120,23	918 120,23	918 120,23	918 120,23	918 120,23	918 120,23	918 120,23	918 120,23	918 120,23	918 120,23	918 120,23
Подгруппа проектов	001.1.- 02.02.030.058.	ТЭЦ-3. Строительство теплотрассы для переключения потребителей котельной 1.09																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	139 548,87	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	139 548,87	139 548,87	139 548,87	139 548,87	139 548,87	139 548,87	139 548,87	139 548,87	139 548,87	139 548,87	139 548,87	139 548,87	139 548,87	139 548,87	139 548,87	139 548,87
Подгруппа проектов 001-02.03.000.000. 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	109 023,00	74 109,00	122 034,00	165 501,00	83 237,59	86 567,09	90 029,78	93 630,97	97 376,21	101 271,25	105 322,11	109 534,99	113 916,39	118 473,04	123 211,97	128 140,44	133 266,06	138 596,70
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	245 817,18	380 390,18	489 413,18	563 522,18	685 556,18	851 057,18	934 294,77	1 020 861,86	1 110 891,64	1 204 522,61	1 301 898,81	1 403 170,07	1 508 492,17	1 618 027,16	1 731 943,55	1 850 416,59	1 973 628,56	2 101 769,00	2 235 035,06	2 373 631,77
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.031.059.	АО "ОмскРТС". Техническое перевооружение теплотрассы 2 луча КРК по ул. Дмитриева от К-П-34 до К-П-34/1 с увеличением диаметра до 720 мм																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.032.060.	АО "ОмскРТС". Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. 1-я Индустриальная от V-B-ТК-26/1																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.033.061.	АО "ОмскРТС". Создание узла коммерческого учета тепловой энергии Ду 200 мм на ответвлении в тепловой камере ТК-П-Ю-25																			

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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.	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.034.062.	АО "ОмскРТС". 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.035.063.	АО "ОмскРТС". Техническое перевооружение участка Восточного луча от ТК-V-B-46 до ТК-V-B-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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.036.064.	АО "ОмскРТС". Техническое перевооружение теплотрассы 2 луча Кировской районной котельной по ул. Дмитриева от К-II-34 до К-II-34/1 с увеличением диаметра до 720 мм																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	38 163,00	61 097,00	61 097,00	141 436,00	141 436,00	141 436,00	141 436,00	141 436,00	141 436,00	141 436,00	141 436,00	141 436,00	141 436,00	141 436,00	141 436,00	141 436,00	141 436,00	141 436,00	141 436,00
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.037.065.	АО "ОмскРТС". Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. Б. Хмельницкого между V-B-ТК-101 и V-B-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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.038.066.	АО "ОмскРТС". 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.039.067.	АО "ОмскРТС". Создание узла коммерческого учета тепловой энергии в тепловой камере ТК-II-B-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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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
гом																					
Подгруппа проектов	001.1.-02.03.040.068.	АО "ОмскРТС". Создание узла коммерческого учета тепловой энергии в тепловой камере V-B- 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.-02.03.041.069.	АО "ОмскРТС". Техническое перевооружение участка Северо-Восточного луча ТЭЦ-2 от ТК-II-B-10/1 до ТК-II-B-10/3 по территории школы № 47																			
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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.-02.03.042.070.	АО "ОмскРТС". Техническое перевооружение участка Восточного луча от ТК-III-B-35/1 до ТК-III-B-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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	001.1.-02.03.043.071.	АО "ОмскРТС". Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 563,62	5 786,17	6 017,61	6 258,32	6 508,65	6 768,99	7 039,75	7 321,34	7 614,20	7 918,77	8 235,52	8 564,94	8 907,54	9 263,84
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 563,62	11 349,79	17 367,40	23 625,71	30 134,36	36 903,35	43 943,11	51 264,45	58 878,65	66 797,42	75 032,93	83 597,87	92 505,41	101 769,24
Подгруппа проектов	001.1.-02.03.044.072.	АО "ОмскРТС". Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 074,11	20 877,07	21 712,15	22 580,64	23 483,87	24 423,22	25 400,15	26 416,16	27 472,80	28 571,71	29 714,58	30 903,17	32 139,29	33 424,86
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 074,11	40 951,18	62 663,33	85 243,97	108 727,84	133 151,06	158 551,21	184 967,36	212 440,16	241 011,87	270 726,46	301 629,62	333 768,91	367 193,77
Подгруппа проектов	001.1.-02.03.045.073.	АО "ОмскРТС". Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 008,28	7 288,61	7 580,15	7 883,36	8 198,70	8 526,64	8 867,71	9 222,42	9 591,31	9 974,97	10 373,97	10 788,92	11 220,48	11 669,30
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 008,28	14 296,89	21 877,04	29 760,40	37 959,10	46 485,74	55 353,45	64 575,87	74 167,18	84 142,15	94 516,11	105 305,03	116 525,51	128 194,81
Подгруппа проектов	001.1.-02.03.046.074.	АО "ОмскРТС". Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 170,10	37 616,91	39 121,58	40 686,45	42 313,90	44 006,46	45 766,72	47 597,39	49 501,28	51 481,33	53 540,59	55 682,21	57 909,50	60 225,88
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 170,10	73 787,01	112 908,59	153 595,04	195 908,94	239 915,40	285 682,12	333 279,50	382 780,78	434 262,12	487 802,70	543 484,91	601 394,41	661 620,29

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.	
		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	
накопленным ито- гом																						
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.047.075.	АО "ОмскРТС". Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 421,48	14 998,34	15 598,28	16 222,21	16 871,10	17 545,94	18 247,78	18 977,69	19 736,79	20 526,27	21 347,32	22 201,21	23 089,26	24 012,83	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 421,48	29 419,82	45 018,10	61 240,31	78 111,40	95 657,34	113 905,11	132 882,80	152 619,60	173 145,86	194 493,18	216 694,39	239 783,65	263 796,47	
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.048.076.	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.049.077.	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.050.078.	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.051.079.	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.052.080.	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.053.081.	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.	
		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	
ГОМ																						
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.054.082.	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.055.083.	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.056.084.	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.057.085.	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.058.086.	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.059.087.	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	001.1.- 02.03.060.088.	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	

Стоимость проек- тов		Ед. изм.	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.
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	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	001.1.-02.03.061.089.	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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	12 745,00
Подгруппа проектов	001.1.-02.03.062.090.	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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	21 483,00
Подгруппа проектов	001.1.-02.03.063.091.	Приобретение 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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	640,00
Подгруппа проектов	001.1.-02.03.064.092.	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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	109 297,00
Подгруппа проектов	001.1.-02.03.065.093.	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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	19 270,00
Подгруппа проектов	001.1.-02.03.066.094.	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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	34 762,00
Подгруппа проектов 001-02.04.000.000. 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	78 961,40	84 287,20	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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	26 478,00	113 539,00	192 500,40	276 787,60	364 576,60	364 576,60	364 576,60	364 576,60	364 576,60	364 576,60	364 576,60	364 576,60	364 576,60	364 576,60	364 576,60	364 576,60	364 576,60	364 576,60	364 576,60	364 576,60	364 576,60

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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	001.1.-02.04.067.095.	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
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
Подгруппа проектов	001.1.-02.04.068.096.	ТЭЦ-5. 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
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
Подгруппа проектов	001.1.-02.04.069.097.	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	46 403,40	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	46 403,40	46 403,40	46 403,40	46 403,40	46 403,40	46 403,40	46 403,40	46 403,40	46 403,40	46 403,40	46 403,40	46 403,40	46 403,40	46 403,40	46 403,40	46 403,40	46 403,40	46 403,40
Подгруппа проектов	001.1.-02.04.070.098.	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	22 432,20	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	22 432,20	22 432,20	22 432,20	22 432,20	22 432,20	22 432,20	22 432,20	22 432,20	22 432,20	22 432,20	22 432,20	22 432,20	22 432,20	22 432,20	22 432,20	22 432,20	22 432,20
Подгруппа проектов 001-02.05.000.000. Реконструкция 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 001-02.06.000.000. Строительство новых насосных станций																					
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
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
Подгруппа проектов	001.1.-02.06.071.099.	ТЭЦ-3. 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
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
Подгруппа проектов 001-02.07.000.000. Реконструкция насосных станций																					

Стоимость проек-тов	Ед. изм.	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.
		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	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
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
Подгруппа проектов	001.1.-02.07.072.100.	ТЭЦ-5. 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
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
Подгруппа проектов 001-02.08.000.000. Строительство и реконструкции 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

### 9.2.2. 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 таблице 267.

Таблица 267 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей МП г. Омска "Тепловая компания"

Стоимость проек-тов	Ед. изм.	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.
		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
МП г. Омска "Тепловая компания"																					
Группа проектов 002-02.00.000.000. Тепловые сети и сооружения на них																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	78 375,98	194 277,94	268 892,47	545 036,75	394 519,51	310 766,97	202 700,96	205 024,43	300 300,99	275 681,59	448 188,65	484 283,92	435 360,43	291 123,01	302 767,93	314 878,65	327 473,79	340 572,74	354 195,65	368 363,48
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	78 375,98	272 653,92	541 546,39	1 086 583,14	1 481 102,65	1 791 869,62	1 994 570,58	2 199 595,00	2 499 895,99	2 775 577,58	3 223 766,23	3 708 050,16	4 143 410,59	4 434 533,60	4 737 301,52	5 052 180,17	5 379 653,95	5 720 226,70	6 074 422,34	6 442 785,82
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	78 375,98	194 277,94	268 892,47	545 036,75	394 519,51	310 766,97	202 700,96	205 024,43	300 300,99	275 681,59	448 188,65	484 283,92	435 360,43	291 123,01	302 767,93	314 878,65	327 473,79	340 572,74	354 195,65	368 363,48
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	65 313,32	161 898,28	224 077,06	454 197,29	328 766,26	258 972,47	168 917,47	170 853,69	250 250,82	229 734,66	373 490,54	403 569,94	362 800,36	242 602,51	252 306,60	262 398,87	272 894,82	283 810,62	295 163,04	306 969,56
Амортизация	тыс. руб.	50 879,54	91 736,46	218 932,02	445 265,17	312 183,86	258 972,47	168 917,47	170 853,69	250 250,82	229 734,66	373 490,54	403 569,94	362 800,36	242 602,51	252 306,60	262 398,87	272 894,82	283 810,62	295 163,04	306 969,56
Средства из прибыли	тыс. руб.																				
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	14 433,78	63 092,98	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	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	7 068,84	5 145,03	8 932,13	16 582,40	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
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 проек- тов	Ед. изм.	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.
		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.	13 062,66	32 379,66	44 815,41	90 839,46	65 753,25	51 794,49	33 783,49	34 170,74	50 050,16	45 946,93	74 698,11	80 713,99	72 560,07	48 520,50	50 461,32	52 479,77	54 578,96	56 762,12	59 032,61	61 393,91
НДС	тыс. руб.	13 062,66	32 379,66	44 815,41	90 839,46	65 753,25	51 794,49	33 783,49	34 170,74	50 050,16	45 946,93	74 698,11	80 713,99	72 560,07	48 520,50	50 461,32	52 479,77	54 578,96	56 762,12	59 032,61	61 393,91
Подгруппа проектов 002-02.01.000.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	2 009,26	13 932,57	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	тыс. руб.	2 009,26	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83	15 941,83
Подгруппа проектов	002.- 02.01.001.048.	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																			
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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.01.002.049.	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». Заяви- тель: 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.01.003.050.	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																			
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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.01.004.051.	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 теп-лотрассы 2Д 300 мм до границы земельного участка Заявителя. Строительство тепловой камеры на проектируемой теплотрассе 2Д 200 мм (канальный способ прокладки). Подключаемый объект: Строительство образо- вательной 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.01.005.052.	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"																			
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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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	002.-02.01.006.053.	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.																			
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
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
Подгруппа проектов 002-02.02.000.000. 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
Подгруппа проектов	002.-02.02.007.054.	Котельная 1.04. Строительство переемычки 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
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
Подгруппа проектов 002-02.03.000.000. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	29 615,95	54 985,56	185 949,80	495 665,99	313 051,98	269 009,69	139 108,42	149 539,94	245 113,34	213 338,43	227 214,68	135 870,81	202 668,83	291 123,01	302 767,93	314 878,65	327 473,79	340 572,74	354 195,65	368 363,48
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	29 615,95	84 601,51	270 551,31	766 217,30	1 079 269,28	1 348 278,97	1 487 387,39	1 636 927,33	1 882 040,67	2 095 379,09	2 322 593,77	2 458 464,57	2 661 133,40	2 952 256,41	3 255 024,33	3 569 902,98	3 897 376,76	4 237 949,51	4 592 145,16	4 960 508,63
Подгруппа проектов	002.-02.03.008.055.	Котельная 1.04. 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
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
Подгруппа проектов	002.-02.03.009.056.	ТЭЦ-5. 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
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
Подгруппа проектов	002.-02.03.010.057.	Котельная 5.36. 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
Всего стоимость группы проектов	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

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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
накопленным ито- гом																					
Подгруппа проектов	002.- 02.03.011.058.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.012.059.	Котельная 5.01. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.013.060.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.014.061.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.015.062.	Котельная 1.04. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.016.063.	КРК. ТК-II-K-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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.017.064.	ТЭЦ-2. от ТК-II-B-22-9 в сторону п. Восточный																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	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	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	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	10 621,74	10 621,74

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.	
		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	
гом																						
Подгруппа проектов	002.- 02.03.018.065.	Котельная 5.02. от котельной п. Загородный																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	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	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	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	3 662,95	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.019.066.	ТЭЦ-5. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.020.067.	Котельная 1.04. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.021.068.	Котельная 3.14. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	002.- 02.03.022.069.	ТЭЦ-5. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.023.070.	Котельная 1.04. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.024.071.	Котельная 1.04. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	

Стоимость проек- тов		Ед. изм.	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.
			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	002.- 02.03.025.072.	Котельная 1.04. 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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	604,51
Подгруппа проектов	002.- 02.03.026.073.	ТЭЦ-3. от ТК-III-C-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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	10 120,11
Подгруппа проектов	002.- 02.03.027.074.	Котельная 1.04. от Вр.-26 до Вр.-32 (по ул. 2-я Кировская)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	7 595,06
Подгруппа проектов	002.- 02.03.028.075.	Котельная 4.01. 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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	2 161,99
Подгруппа проектов	002.- 02.03.029.076.	ТЭЦ-2. 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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	1 043,76
Подгруппа проектов	002.- 02.03.030.077.	Котельная 3.04. от ЦТП 712 ( в Зуле не нашел)																				
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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	8 482,61
Подгруппа проектов	002.- 02.03.031.078.	ТЭЦ-5. 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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	892,13
Подгруппа	002.-	ТЭЦ-3. по ул. Мира, 65 а (д/сад №291)																				

Стоимость проек- тов		Ед. изм.	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.
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
02.03.032.079.																						
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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом		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
Подгруппа проектов		002.- 02.03.033.080.	ТЭЦ-3. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом		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
Подгруппа проектов		002.- 02.03.034.081.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом		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
Подгруппа проектов		002.- 02.03.035.082.	Котельная 2.03. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом		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
Подгруппа проектов		002.- 02.03.036.083.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом		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
Подгруппа проектов		002.- 02.03.037.084.	ТЭЦ-5. 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 ито- гом		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
Подгруппа проектов		002.- 02.03.038.085.	ТЭЦ-5. по ул. Почтовая, 38 (ООСИУТ)																			
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 ито- гом		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
Подгруппа проектов		002.- 02.03.039.086.	ТЭЦ-3. по ул. Андрианова, 4 (школа № 117)																			

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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	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 ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.040.087.	КРК. 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 ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.041.088.	Котельная 3.14. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	002.- 02.03.042.089.	Котельная 3.04. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	002.- 02.03.043.090.	ТЭЦ-5. 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 ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.044.091.	ТЭЦ-5. 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 ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.045.092.	ТЭЦ-3. 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 ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.046.093.	ТЭЦ-3. по ул. Круговая, 6 г (д/сад № 331)																			
Всего стоимость	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

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.	
		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 ито- гом	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	322,01
Подгруппа проектов	002.- 02.03.047.094.	ТЭЦ-3. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.048.095.	Котельная 2.34. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	002.- 02.03.049.096.	Котельная 3.14. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	002.- 02.03.050.097.	Котельная 3.04. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	002.- 02.03.051.098.	ТЭЦ-5. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.052.099.	Котельная 5.01. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.053.100.	ТЭЦ-3. 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	



Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	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 ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.054.101.	ТЭЦ-3. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.055.102.	Котельная 1.05. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.056.103.	Котельная 1.05. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.057.104.	КРК. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.058.105.	КРК. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.059.106.	КРК. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.060.107.	КРК. Мкр. Молодежный К-II-5-ТК-6																			
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
Всего стоимость	тыс.	0,00	0,00	0,00	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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 накопленным ито- гом	руб.				403,00	403,00	403,00	403,00	403,00	403,00	403,00	403,00	403,00	403,00	403,00	403,00	403,00	403,00	403,00	403,00	403,00
Подгруппа проектов	002.- 02.03.061.108.	КРК. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.062.109.	КРК. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.063.110.	КРК. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.064.111.	КРК. 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	2 172,21	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 ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 172,21	2 172,21	2 172,21	2 172,21	2 172,21	2 172,21	2 172,21	2 172,21	2 172,21	2 172,21	2 172,21
Подгруппа проектов	002.- 02.03.065.112.	КРК. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.066.113.	Котельная 1.03. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.067.114.	Котельная 1.04. 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
Всего стоимость группы проектов	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

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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
накопленным ито- гом																					
Подгруппа проектов	002.- 02.03.068.115.	КРК. От ТК-II-K-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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.069.116.	Котельная 1.23. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	002.- 02.03.070.117.	Котельная 1.23. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	002.- 02.03.071.118.	Котельная 1.23. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	002.- 02.03.072.119.	Котельная 1.23. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	002.- 02.03.073.120.	Котельная 2.34. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	002.- 02.03.074.121.	Котельная 1.04. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.	
		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	
ГОМ																						
Подгруппа проектов	002.- 02.03.075.122.	Котельная 1.03. 2 Кировская, 96 ВР.119 -ВР 32																				
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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.076.123.	Котельная 1.04. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.077.124.	ТЭЦ-5. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.078.125.	ТЭЦ-5. По Масленникова,152а																				
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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.079.126.	Котельная 2.05. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.080.127.	ТЭЦ-5. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.081.128.	ТЭЦ-5. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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	

Стоимость проек- тов		Ед. изм.	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.
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	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	002.- 02.03.082.129.	ТЭЦ-5. 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	0,00
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	7 783,60
Подгруппа проектов	002.- 02.03.083.130.	ТЭЦ-5. 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	0,00
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	4 357,48
Подгруппа проектов	002.- 02.03.084.131.	ТЭЦ-5. 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	0,00
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	13 874,17
Подгруппа проектов	002.- 02.03.085.132.	ТЭЦ-5. 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	0,00
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	3 384,18
Подгруппа проектов	002.- 02.03.086.133.	ТЭЦ-5. 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	0,00
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	3 555,77
Подгруппа проектов	002.- 02.03.087.134.	ТЭЦ-5. 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	0,00
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	7 912,30
Подгруппа проектов	002.- 02.03.088.135.	ТЭЦ-5. 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	0,00	130 852,55	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	130 852,55	130 852,55	130 852,55	130 852,55	130 852,55	130 852,55	130 852,55	130 852,55
Подгруппа	002.-	ТЭЦ-5. Реконструкция тепловых сетей 5 Кордная, 71																				

Стоимость проек- тов		Ед. изм.	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.
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	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	02.03.089.136.																					
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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.090.137.	Котельная 3.14. Реконструкция тепловых сетей 4 Транспортная, 56																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.		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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.		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	22 976,17
Подгруппа проектов	002.- 02.03.091.138.	Котельная 3.14. Реконструкция тепловых сетей 4 Транспортная, 44 - 42																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.		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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.		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	23 348,90
Подгруппа проектов	002.- 02.03.092.139.	ТЭЦ-2. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.093.140.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.094.141.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.095.142.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.096.143.	ТЭЦ-5. Реконструкция тепловых сетей Камерный переулок, 36б - 50																				

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.097.144.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.098.145.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.099.146.	ТЭЦ-2. Реконструкция тепловых сетей 5 Рабочая, 64 - 70																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.100.147.	ТЭЦ-2. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.101.148.	ТЭЦ-2. Реконструкция тепловых сетей 5 рабочая, 44 - Б. Цементы, 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.102.149.	ТЭЦ-2. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.103.150.	ТЭЦ-2. Реконструкция тепловых сетей Чайковского, 3-36																			
Всего стоимость	тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.	
		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.									758,50												
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	21 758,50
Подгруппа проектов	002.- 02.03.104.151.	ТЭЦ-2. Реконструкция тепловых сетей Чайковского, 5 (школа№78)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.105.152.	ТЭЦ-2. 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	4 580,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 580,94	4 580,94	4 580,94	4 580,94	4 580,94	4 580,94	4 580,94	4 580,94	4 580,94	4 580,94	4 580,94	4 580,94	4 580,94
Подгруппа проектов	002.- 02.03.106.153.	Котельная 3.14. 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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	48 724,24
Подгруппа проектов	002.- 02.03.107.154.	Котельная 3.14. 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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	81 904,00
Подгруппа проектов	002.- 02.03.108.155.	Котельная 3.14. 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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	54 614,00
Подгруппа проектов	002.- 02.03.109.156.	Котельная 2.02. 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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	6 821,52
Подгруппа проектов	002.- 02.03.110.157.	Котельная 2.03. 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	0,00



Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	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 ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.111.158.	Котельная 2.03. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.112.159.	Котельная 2.03. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.113.160.	Котельная 2.03. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.114.161.	Котельная 2.03. 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	30 143,46	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 ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.115.162.	Котельная 2.03. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.116.163.	Котельная 2.02. 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	0,00	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.117.164.	Котельная 2.02. 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	0,00	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
Всего стоимость	тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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 накопленным ито- гом	руб.										319,61	319,61	319,61	319,61	319,61	319,61	319,61	319,61	319,61	319,61	319,61
Подгруппа проектов	002.- 02.03.118.165.	Котельная 2.02. Реконструкция тепловых сетей I 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.119.166.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.120.167.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.121.168.	ТЭЦ-5. Реконструкция тепловых сетей от ТПНС-305 по ул. Красный Путь, 92																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	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	116 968,00
Подгруппа проектов	002.- 02.03.122.169.	ТЭЦ-3. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.123.170.	ТЭЦ-3. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.124.171.	ТЭЦ-3. 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
Всего стоимость группы проектов	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

Стоимость проек-тов	Ед. изм.	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.	
		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	
накопленным ито-гом																						
Подгруппа проектов	002.- 02.03.125.172.	ТЭЦ-3. 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	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.126.173.	ТЭЦ-3. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.127.174.	ТЭЦ-3. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.128.175.	ТЭЦ-3. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.129.176.	ТЭЦ-3. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.130.177.	ТЭЦ-4. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	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	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.131.178.	ТЭЦ-3. 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	19 175,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 175,12	19 175,12	19 175,12	19 175,12	19 175,12	19 175,12	19 175,12	19 175,12	19 175,12	19 175,12	19 175,12	19 175,12	19 175,12	

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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	002.- 02.03.132.179.	ТЭЦ-3. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.133.180.	ТЭЦ-3. Реконструкция тепловых сетей ТК-III-Ю-33/1- ТК-III-Ю-33/7, изменение способа прокладки, строительство 3-х 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	46 005,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.134.181.	ТЭЦ-3. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.135.182.	ТЭЦ-3. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.136.183.	Котельная 5.39. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.137.184.	Котельная 5.39. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.138.185.	Котельная 5.39. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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

Стоимость проек- тов		Ед. изм.	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.
			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	002.- 02.03.139.186.	ТЭЦ-5. Реконструкция тепловых сетей ТК - СЗ ПИ на Учхоз.																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.140.187.	ТЭЦ-5. 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	0,00
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	48 464,50
Подгруппа проектов	002.- 02.03.141.188.	ТЭЦ-5. 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	0,00
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	62 682,17
Подгруппа проектов	002.- 02.03.142.189.	ТЭЦ-5. Реконструкция т/сетей по ул. Волочаевская, 17г (стоматология)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.143.190.	ТЭЦ-5. 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	0,00
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	13 536,70
Подгруппа проектов	002.- 02.03.144.191.	ТЭЦ-5. Реконструкция т/сетей по ул. Пушкина, 122, 122/2 (ОмГУПС)																				
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	0,00
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	14 802,67
Подгруппа проектов	002.- 02.03.145.192.	ТЭЦ-5. 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	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	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	13 557,86
Подгруппа	002.-	ТЭЦ-5. Реконструкция т/сетей ЦТП 102 (I-контур) (теннисный корт)																				

Стоимость проек- тов		Ед. изм.	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.
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	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	02.03.146.193.																					
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
Всего стоимость 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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.147.194.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов 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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.148.195.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.03.149.196.	Котельная 5.36. Реконструкция т/сетей по ул. Краснознаменная, д.2б-2в																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 787,38	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	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38
Подгруппа проектов	002.- 02.03.150.197.	ТЭЦ-2. Реконструкция тепловых с превышенном 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	24 778,45	25 769,58	26 800,37	27 872,38	28 987,28	30 146,77	31 352,64	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 778,45	50 548,03	77 348,40	105 220,78	134 208,06	164 354,83	195 707,47	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.151.198.	ТЭЦ-3. Реконструкция тепловых сетей 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	45 772,17	47 603,06	49 507,18	51 487,47	53 546,96	55 688,84	57 916,40	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 772,17	93 375,23	142 882,40	194 369,87	247 916,83	303 605,68	361 522,07	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.152.199.	ТЭЦ-4. Реконструкция тепловых сетей 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	1 345,09	1 398,89	1 454,84	1 513,04	1 573,56	1 636,50	1 701,96	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 345,09	2 743,97	4 198,82	5 711,85	7 285,41	8 921,91	10 623,88	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.153.200.	ТЭЦ-5. Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации																				

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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	87 974,84	91 493,84	95 153,59	98 959,73	102 918,12	107 034,85	111 316,24
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87 974,84	179 468,68	274 622,27	373 582,00	476 500,12	583 534,97	694 851,21
Подгруппа проектов	002.- 02.03.154.201.	КРК. Реконструкция тепловых сетей 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	27 355,81	28 450,04	29 588,04	30 771,56	32 002,43	33 282,52	34 613,82
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 355,81	55 805,85	85 393,89	116 165,45	148 167,87	181 450,40	216 064,22
Подгруппа проектов	002.- 02.03.155.202.	Котельная 1.01. Реконструкция тепловых сетей 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	34,38	35,75	37,18	38,67	40,21	41,82	43,50
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,38	70,13	107,31	145,97	186,19	228,01	271,50
Подгруппа проектов	002.- 02.03.156.203.	Котельная 1.03. Реконструкция тепловых сетей 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	6 412,59	6 669,09	6 935,86	7 213,29	7 501,82	7 801,90	8 113,97
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 412,59	13 081,68	20 017,54	27 230,83	34 732,65	42 534,55	50 648,52
Подгруппа проектов	002.- 02.03.157.204.	Котельная 1.04. Реконструкция тепловых сетей 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	10 273,61	10 684,55	11 111,93	11 556,41	12 018,67	12 499,41	12 999,39
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 273,61	20 958,16	32 070,09	43 626,51	55 645,17	68 144,59	81 143,98
Подгруппа проектов	002.- 02.03.158.205.	Котельная 1.05. Реконструкция тепловых сетей 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	3 170,39	3 297,21	3 429,10	3 566,26	3 708,91	3 857,27	4 011,56
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 170,39	6 467,60	9 896,70	13 462,96	17 171,87	21 029,14	25 040,70
Подгруппа проектов	002.- 02.03.159.206.	Котельная 1.27. Реконструкция тепловых сетей 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	580,23	603,44	627,58	652,68	678,79	705,94	734,18
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	580,23	1 183,68	1 811,26	2 463,94	3 142,73	3 848,68	4 582,86
Подгруппа проектов	002.- 02.03.160.207.	Котельная 1.43. Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации																			
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	33,09	34,42	35,79	37,23	38,71	40,26	41,87

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.	
		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 ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,09	67,51	103,30	140,53	179,24	219,50	261,38	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.161.208.	Котельная 2.01. Реконструкция тепловых сетей 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	1 386,98	1 442,46	1 500,16	1 560,17	1 622,57	1 687,48	1 754,97	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 386,98	2 829,44	4 329,60	5 889,77	7 512,34	9 199,81	10 954,79	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.162.209.	Котельная 2.02. Реконструкция тепловых сетей 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	1 873,43	1 948,37	2 026,30	2 107,35	2 191,65	2 279,31	2 370,49	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 873,43	3 821,80	5 848,10	7 955,45	10 147,10	12 426,41	14 796,89	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.163.210.	Котельная 2.03. Реконструкция тепловых сетей 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	2 169,15	2 255,92	2 346,15	2 440,00	2 537,60	2 639,10	2 744,67	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 169,15	4 425,07	6 771,22	9 211,22	11 748,81	14 387,92	17 132,58	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.164.211.	Котельная 2.04. Реконструкция тепловых сетей 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	2 056,63	2 138,89	2 224,45	2 313,43	2 405,96	2 502,20	2 602,29	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 056,63	4 195,52	6 419,97	8 733,39	11 139,36	13 641,56	16 243,85	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.165.212.	Котельная 2.05. Реконструкция тепловых сетей 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	5 804,79	6 036,98	6 278,46	6 529,59	6 790,78	7 062,41	7 344,90	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 804,79	11 841,76	18 120,22	24 649,81	31 440,59	38 502,99	45 847,90	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.166.213.	Котельная 2.06. Реконструкция тепловых сетей 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	27,48	28,58	29,73	30,92	32,15	33,44	34,78	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,48	56,07	85,79	116,71	148,86	182,30	217,07	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.167.214.	Котельная 2.07. Реконструкция тепловых сетей 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	12,74	13,25	13,78	14,33	14,90	15,50	16,12	



Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	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 ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,74	25,99	39,77	54,10	69,01	84,51	100,63
Подгруппа проектов	002.- 02.03.168.215.	Котельная 2.08. Реконструкция тепловых сетей 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	63,74	66,29	68,94	71,70	74,57	77,55	80,65
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,74	130,03	198,98	270,68	345,24	422,79	503,45
Подгруппа проектов	002.- 02.03.169.216.	Котельная 2.09. Реконструкция тепловых сетей 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	22,56	23,46	24,40	25,37	26,39	27,44	28,54
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,56	46,01	70,41	95,78	122,17	149,61	178,15
Подгруппа проектов	002.- 02.03.170.217.	Котельная 2.35. Реконструкция тепловых сетей 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	39,46	41,04	42,68	44,39	46,17	48,01	49,93
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,46	80,50	123,19	167,58	213,74	261,76	311,69
Подгруппа проектов	002.- 02.03.171.218.	Котельная 3.01. Реконструкция тепловых сетей 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	6,33	6,58	6,85	7,12	7,41	7,70	8,01
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,33	12,91	19,76	26,88	34,29	41,99	50,00
Подгруппа проектов	002.- 02.03.172.219.	Котельная 3.02. Реконструкция тепловых сетей 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	1 557,51	1 619,81	1 684,60	1 751,99	1 822,07	1 894,95	1 970,75
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 557,51	3 177,32	4 861,93	6 613,91	8 435,98	10 330,93	12 301,68
Подгруппа проектов	002.- 02.03.173.220.	Котельная 4.01. Реконструкция тепловых сетей 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	6 759,74	7 030,13	7 311,34	7 603,79	7 907,94	8 224,26	8 553,23
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 759,74	13 789,87	21 101,21	28 704,99	36 612,93	44 837,19	53 390,42
Подгруппа проектов	002.- 02.03.174.221.	Котельная 4.02. Реконструкция тепловых сетей 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	1 254,54	1 304,73	1 356,91	1 411,19	1 467,64	1 526,34	1 587,40
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	1 254,54	2 559,27	3 916,18	5 327,37	6 795,01	8 321,36	9 908,75

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.	
		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 накопленным ито- гом	руб.																					
Подгруппа проектов	002.- 02.03.175.222.	Котельная 5.01. Реконструкция тепловых сетей 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	5 493,80	5 713,55	5 942,09	6 179,78	6 426,97	6 684,05	6 951,41	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 493,80	11 207,35	17 149,44	23 329,22	29 756,18	36 440,23	43 391,63	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.176.223.	Котельная 5.02. Реконструкция тепловых сетей 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	454,06	472,22	491,11	510,76	531,19	552,43	574,53	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	454,06	926,28	1 417,39	1 928,15	2 459,33	3 011,76	3 586,29	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.177.224.	Котельная 5.04. Реконструкция тепловых сетей 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	002.- 02.03.178.225.	Котельная 5.21. Реконструкция тепловых сетей 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	5 699,59	5 927,57	6 164,67	6 411,26	6 667,71	6 934,42	7 211,80	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 699,59	11 627,16	17 791,83	24 203,09	30 870,81	37 805,23	45 017,02	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.179.226.	Котельная 5.36. Реконструкция тепловых сетей 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	3 078,09	3 201,22	3 329,27	3 462,44	3 600,94	3 744,97	3 894,77	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 078,09	6 279,31	9 608,58	13 071,02	16 671,95	20 416,92	24 311,69	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.180.227.	Котельная 5.39. Реконструкция тепловых сетей 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	511,54	532,00	553,29	575,42	598,43	622,37	647,27	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	511,54	1 043,55	1 596,83	2 172,25	2 770,68	3 393,05	4 040,32	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.181.228.	Котельная 1.39. Реконструкция тепловых сетей 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	102,88	107,00	111,28	115,73	120,36	125,17	130,18	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,88	209,88	321,16	436,89	557,25	682,42	812,60	

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	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 ито- гом																					
Подгруппа проектов	002.- 02.03.182.229.	Котельная 1.08. Реконструкция тепловых сетей 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	78,41	81,54	84,80	88,19	91,72	95,39	99,21
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78,41	159,95	244,75	332,94	424,66	520,06	619,26
Подгруппа проектов	002.- 02.03.183.230.	Котельная 3.04. Реконструкция тепловых сетей 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	5 906,28	6 142,53	6 388,23	6 643,76	6 909,51	7 185,89	7 473,32
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 906,28	12 048,80	18 437,03	25 080,79	31 990,30	39 176,19	46 649,51
Подгруппа проектов	002.- 02.03.184.231.	Котельная 3.13. Реконструкция тепловых сетей 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	24 877,43	25 872,52	26 907,42	27 983,72	29 103,07	30 267,19	31 477,88
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 877,43	50 749,95	77 657,37	105 641,09	134 744,16	165 011,36	196 489,24
Подгруппа проектов	002.- 02.03.185.232.	Котельная 3.14. Реконструкция тепловых сетей 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	8 369,77	8 704,56	9 052,74	9 414,85	9 791,45	10 183,10	10 590,43
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 369,77	17 074,33	26 127,07	35 541,92	45 333,37	55 516,47	66 106,90
Подгруппа проектов	002.- 02.03.186.233.	Котельная 2.10. Реконструкция тепловых сетей 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	38,30	39,83	41,43	43,08	44,81	46,60	48,46
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,30	78,13	119,56	162,64	207,45	254,05	302,51
Подгруппа проектов	002.- 02.03.187.234.	Котельная 1.09. Реконструкция тепловых сетей 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	45,67	47,50	49,40	51,38	53,43	55,57	57,79
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,67	93,17	142,57	193,95	247,38	302,94	360,73
Подгруппа проектов	002.- 02.03.188.235.	Котельная 1.26. Реконструкция тепловых сетей 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	2 669,67	2 776,45	2 887,51	3 003,01	3 123,13	3 248,06	3 377,98
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 669,67	5 446,12	8 333,63	11 336,65	14 459,78	17 707,84	21 085,82

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.	
		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	
ГОМ																						
Подгруппа проектов	002.- 02.03.189.236.	Котельная 1.23. Реконструкция тепловых сетей 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	299,04	311,00	323,44	336,37	349,83	363,82	378,38	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	299,04	610,03	933,47	1 269,84	1 619,67	1 983,49	2 361,87	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.190.237.	Котельная 1.35. Реконструкция тепловых сетей 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	14,58	15,17	15,77	16,40	17,06	17,74	18,45	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,58	29,75	45,52	61,93	78,99	96,73	115,18	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.191.238.	Котельная 2.34. Реконструкция тепловых сетей 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	2 596,15	2 700,00	2 808,00	2 920,32	3 037,13	3 158,62	3 284,96	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 596,15	5 296,15	8 104,15	11 024,47	14 061,60	17 220,21	20 505,17	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.192.239.	Котельная 2.28. Реконструкция тепловых сетей 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	122,03	126,92	131,99	137,27	142,76	148,47	154,41	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122,03	248,95	380,94	518,21	660,98	809,45	963,86	
Подгруппа проектов	002.- 02.03.193.240.	Приобретение лицензии ZuLuGIS 8.0 на 12 рабочих мест																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 425,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	2 425,00	2 425,00	2 425,00	2 425,00	2 425,00	2 425,00	2 425,00	2 425,00	2 425,00	2 425,00	2 425,00	2 425,00	2 425,00	2 425,00	2 425,00	2 425,00	2 425,00	2 425,00	
Подгруппа проектов 002-02.04.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	15 311,27	61 779,01	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	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	15 311,27	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	77 090,28	
Подгруппа проектов	002.- 02.04.090.241.	ТЭЦ-5. 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	
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	

Стоимость проек-тов	Ед. изм.	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.
		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	002.-02.04.091.242.	КРК. Реконструкция тепловых сетей на участке от ТК 38 до ТК 39. Подключаемый объект: "Многоквартирный 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
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
Подгруппа проектов	002.-02.04.092.243.	ТЭЦ-5. 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
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
Подгруппа проектов	002.-02.04.093.244.	Котельная 1.04. 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
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
Подгруппа проектов	002.-02.04.094.245.	Котельная 2.02. 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
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
Подгруппа проектов	002.-02.04.095.246.	ТЭЦ-5. на участке от ТК III-V-C-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
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
Подгруппа проектов	002.-02.04.096.247.	ТЭЦ-5. на участке от ТК III-V-C-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
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
Подгруппа проектов	002.-02.04.097.248.	ТЭЦ-5. 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
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

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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	002.-02.04.098.249.	ТЭЦ-5. на участке от ТПНС-305 в сторону ТПНС-304. Подключаемый объект: «Жилой комплекс по ул. Красный Путь в CAO 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
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
Подгруппа проектов	002.-02.04.099.250.	КРК. 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
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
Подгруппа проектов	002.-02.04.100.251.	ТЭЦ-3. 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 CAO 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
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
Подгруппа проектов	002.-02.04.101.252.	ТЭЦ-5. ТК V-B-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
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
Подгруппа проектов	002.-02.04.102.253.	ТЭЦ-5. 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
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
Подгруппа проектов	002.-02.04.103.254.	КРК. 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
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
Подгруппа проектов	002.-02.04.104.255.	КРК. 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

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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 ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.04.105.256.	ТЭЦ-5. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.04.106.257.	ТЭЦ-5. на участке от ТПНС-305 в сторону ТПНС-304. Подключаемый объект: «Многokвартирные жилые дома по ул. Красный Путь, 143 в CAO 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.04.107.258.	ТЭЦ-5. 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 CAO г. Омска; примерно в 240 м юго-восточнее относительно двухэтажного здания проходной отдела кадров по ул. Красный Путь, д. 143 в CAO 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.04.108.259.	ТЭЦ-5. 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 CAO г. Омска; относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в CAO 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.04.109.260.	ТЭЦ-5. 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 CAO г. Омска; примерно в 70 м южнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в CAO 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.04.110.261.	ТЭЦ-5. 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 CAO г. Омска. Заявитель: ИП По- пов 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.04.111.262.	ТЭЦ-5. 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 CAO г. Омска; примерно в 70 м южнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в CAO 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	
Всего стоимость	тыс.	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

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.	
		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 накопленным ито- гом	руб.																					
Подгруппа проектов	002.-02.04.112.263.	ТЭЦ-5. 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 По- пов 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	002.-02.04.113.264.	ТЭЦ-5. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	002.-02.04.114.265.	ТЭЦ-5. 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов	002.-02.04.115.266.	ТЭЦ-5. на участке теплотрассы от ТК К-1-24 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	
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	
Подгруппа проектов 002-02.05.000.000. Реконструкция 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 ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 002-02.06.000.000. 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 ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 002-02.07.000.000. Реконструкция насосных станций																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,74	0,00	2 774,23	2 904,61	6 082,26	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 ито- гом	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	106 311,26	273 036,97	273 036,97	273 036,97	273 036,97	273 036,97	273 036,97	273 036,97	273 036,97	273 036,97	



Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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	002.-02.07.116.267.	КРК. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	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
Подгруппа проектов	002.-02.07.117.268.	КРК. 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
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
Подгруппа проектов	002.-02.07.118.269.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость 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
Подгруппа проектов	002.-02.07.119.270.	КРК. 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
Всего стоимость 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
Подгруппа проектов	002.-02.07.120.271.	КРК. 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	2 774,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 774,23	2 774,23	2 774,23	2 774,23	2 774,23	2 774,23	2 774,23	2 774,23	2 774,23	2 774,23	2 774,23	2 774,23	2 774,23
Подгруппа проектов	002.-02.07.121.272.	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)																			
Всего стоимость 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 002-02.08.000.000. Строительство и реконструкции 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	82 942,67	49 370,76	77 023,88	39 226,54	63 592,54	52 710,27	52 283,04	56 260,90	128 954,55	181 687,41	232 691,61	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	177 962,97	227 333,73	304 357,61	343 584,15	407 176,68	459 886,95	512 169,99	568 430,89	697 385,44	879 072,86	1 111 764,46	1 111 764,46	1 111 764,46	1 111 764,46	1 111 764,46	1 111 764,46	1 111 764,46	1 111 764,46

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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	002.-02.08.122.273.	ТЭЦ-5. Модернизация оборудования ЦТП-503 по ул. Звезда, 70 (замена смесительно-повысительных насосов отопления типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos)) тыс. руб.																			
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
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
Подгруппа проектов	002.-02.08.123.274.	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))																			
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
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
Подгруппа проектов	002.-02.08.124.275.	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))																			
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
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
Подгруппа проектов	002.-02.08.125.276.	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))																			
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
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
Подгруппа проектов	002.-02.08.126.277.	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))																			
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
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
Подгруппа проектов	002.-02.08.127.278.	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))																			
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
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
Подгруппа проектов	002.-02.08.128.279.	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))																			
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
Всего стоимость	тыс.	0,00	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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 накопленным ито- гом	руб.		060,64	060,64	060,64	060,64	060,64	060,64	060,64	060,64	060,64	060,64	060,64	060,64	060,64	060,64	060,64	060,64	060,64	060,64	060,64
Подгруппа проектов	002.- 02.08.129.280.	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))																			
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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.08.130.281.	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))																			
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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.08.131.282.	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))																			
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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.08.132.283.	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))																			
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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.08.133.284.	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))																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.08.134.285.	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))																			
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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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
Подгруппа проектов	002.- 02.08.135.286.	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))																			
Всего стоимость	тыс.	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

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.	
		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 ито- гом	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	8 386,96
Подгруппа проектов	002.- 02.08.136.287.	Котельная 3.04. Модернизация оборудования ЦТП-711 по ул. Кирова, 7б (замена изношенных пластинчатых теплообменников ГВС (ALFA LAVAL) на пластинчатые теплообменники ГВС с улучшенными характери- стиками (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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	12 780,85
Подгруппа проектов	002.- 02.08.137.288.	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))																				
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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	23 809,06
Подгруппа проектов	002.- 02.08.138.289.	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))																				
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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	12 780,85
Подгруппа проектов	002.- 02.08.139.290.	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))																				
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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	9 193,86
Подгруппа проектов	002.- 02.08.140.291.	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 насо- сы 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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	13 381,55
Подгруппа проектов	002.- 02.08.141.292.	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))																				
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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	13 381,55

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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	002.-02.08.142.293.	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))																			
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
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
Подгруппа проектов	002.-02.08.143.294.	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))																			
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
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	002.-02.08.144.295.	Полет. 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
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	002.-02.08.145.296.	ТЭЦ-3. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	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
Подгруппа проектов	002.-02.08.146.297.	КРК. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	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
Подгруппа проектов	002.-02.08.147.298.	КРК. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	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
Подгруппа проектов	002.-02.08.148.299.	КРК. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	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

Стоимость проек- тов		Ед. изм.	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.
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	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	002.- 02.08.149.300.	ТЭЦ-3. 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	0,00	31 413,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	тыс. руб.	0,00	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
Подгруппа проектов	002.- 02.08.150.301.	ТЭЦ-2. 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	0,00	25 002,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 002,86	25 002,86	25 002,86	25 002,86	25 002,86	25 002,86	25 002,86	25 002,86	25 002,86
Подгруппа проектов	002.- 02.08.151.302.	КРК. 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	0,00	31 670,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	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	002.- 02.08.152.303.	КРК. ЦТП-660 ул. 70 лет Октября,10а 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	18 335,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43
Подгруппа проектов	002.- 02.08.153.304.	ТЭЦ-3. 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	0,00	17 512,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	тыс. руб.	0,00	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
Подгруппа проектов	002.- 02.08.154.305.	ТЭЦ-5. 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	0,00	28 656,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	тыс. руб.	0,00	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
Подгруппа проектов	002.- 02.08.155.306.	ТЭЦ-5. ЦТП-704 ул. 20 лет РККА,20ба 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	28 656,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	тыс. руб.	0,00	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
Подгруппа	002.-	ТЭЦ-3. ЦТП-663 Дмитриева,2 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																				

Стоимость проек- тов		Ед. изм.	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.
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	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	02.08.156.307.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	0,00	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
Подгруппа проектов	002.- 02.08.157.308.	КРК. 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	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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	0,00	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
Подгруппа проектов	002.- 02.08.158.309.	ТЭЦ-3. 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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	23 847,20
Подгруппа проектов	002.- 02.08.159.310.	ТЭЦ-3. 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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	14 573,29
Подгруппа проектов	002.- 02.08.160.311.	ТЭЦ-2. 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	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	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	25 172,05
Подгруппа проектов	002.- 02.08.161.312.	КРК. 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	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	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	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	26 355,13	26 355,13
Подгруппа проектов	002.- 02.08.162.313.	ТЭЦ-2. 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	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	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным ито- гом	тыс. руб.	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	26 355,13	26 355,13

Стоимость проек- тов		Ед. изм.	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.
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	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	002.- 02.08.163.314.	ТЭЦ-5. 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	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	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
Подгруппа проектов	002.- 02.08.164.315.	КРК. 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	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	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
Подгруппа проектов	002.- 02.08.165.316.	ТЭЦ-5. 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	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
Всего стоимость 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	28 890,73
Подгруппа проектов	002.- 02.08.166.317.	ТЭЦ-5. 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	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
Всего стоимость 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	27 370,17
Подгруппа проектов	002.- 02.08.167.318.	ТЭЦ-5. 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	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	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	19 104,38	19 104,38
Подгруппа проектов	002.- 02.08.168.319.	КРК. 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	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	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	30 248,60	30 248,60
Подгруппа проектов	002.- 02.08.169.320.	ТЭЦ-3. 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	4 776,10	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	4 776,10	4 776,10	4 776,10	4 776,10	4 776,10	4 776,10	4 776,10	4 776,10	4 776,10	4 776,10	4 776,10	4 776,10



Стоимость проек- тов		Ед. изм.	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.
			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	002.-02.08.170.321.	ТЭЦ-5. 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	0,00	6 667,43	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	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
Подгруппа проектов	002.-02.08.171.322.	ТЭЦ-5. 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	0,00	5 000,57	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	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
Подгруппа проектов	002.-02.08.172.323.	ТЭЦ-5. 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	0,00	31 670,28	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	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	002.-02.08.173.324.	ТЭЦ-5. ЦТП-502 ул. Звезда,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	0,00	31 670,28	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	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	002.-02.08.174.325.	Котельная 3.04. 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	0,00	31 670,28	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	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	002.-02.08.175.326.	ТЭЦ-5. 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	0,00	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.	0,00	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
Подгруппа проектов	002.-02.08.176.327.	ТЭЦ-5. 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	0,00	33 158,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	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

Стоимость проек- тов	Ед. изм.	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.
		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	002.- 02.08.177.328.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	тыс. руб.	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
Подгруппа проектов	002.- 02.08.178.329.	Котельная 3.04. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	тыс. руб.	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
Подгруппа проектов	002.- 02.08.179.330.	ТЭЦ-5. 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
Всего стоимость группы проектов накопленным ито-гом	тыс. руб.	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

**9.2.3. Реестр мероприятий ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"**

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**9.2.4. Реестр мероприятий ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"**

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**9.2.5. Реестр мероприятий ЕТО № 5 АО "Омкшина"**

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**9.2.6. Реестр мероприятий ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"**

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**9.2.7. Реестр мероприятий ЕТО № 7 АО "ОНИИП"**

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**9.2.8. Реестр мероприятий ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"**

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**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"**

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### 9.2.11. Реестр мероприятий ЕТО № 11 Омский РВПиС

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### 9.2.12. Реестр мероприятий ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### 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 268.

Таблица 268 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей ООО "Тепловая компания"

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.
		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
ООО "Тепловая компания"																					
Группа проектов 013-02.00.000.000. Тепловые сети и сооружения на них																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	114 101,10	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 проектов накопленным итогом	тыс. руб.	114 101,10	136 315,44	156 293,10	156 293,10	156 293,10	156 293,10	156 293,10	156 293,10	156 293,10	156 293,10	156 293,10	156 293,10	156 293,10	156 293,10	156 293,10	156 293,10	156 293,10	156 293,10	156 293,10	156 293,10
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	114 101,10	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, в том числе:	тыс. руб.	95 084,25	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
Амортизация	тыс. руб.	3 489,17	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	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	1 417,50	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
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	86 990,08	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
Прочие 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
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.	19 016,85	3 702,39	3 329,61	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
НДС	тыс. руб.	19 016,85	3 702,39	3 329,61	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
Подгруппа проектов 013-02.01.000.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	104 388,10	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10
Подгруппа проектов	013-02.01.001.005.	Котельная 1.23. Подключение объекта капитального строительства "Обустройство Омского кадетского военного корпуса на 560 мест в квартале ул. Победы - ул. Суворова"																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	104 388,10	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10	104 388,10
Подгруппа проектов 013-02.03.000.000. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	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.
		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.	5 888,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00	5 888,00
Подгруппа проектов	013-02.03.001.006.	Котельная 1.23. Реконструкция тепловых сетей																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	4 187,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00	4 187,00
Подгруппа проектов	013-02.03.002.007.	Котельная 1.23. Реконструкция тепловых сетей																			
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 701,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00	1 701,00
Подгруппа проектов 013-02.04.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
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.	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	013-02.04.003.008.	Котельная 5.23. 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
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 013-02.05.000.000. Реконструкция 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 013-02.06.000.000. 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 013-02.07.000.000. 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	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	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.
		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
накопленным итогом																					
Подгруппа проектов 013-02.08.000.000. Строительство и реконструкции 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

**9.2.14. Реестр мероприятий ЕТО № 14 ООО "Мечта"**

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**9.2.15. Реестр мероприятий ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"**

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**9.2.16. Реестр мероприятий ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"**

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**9.2.17. Реестр мероприятий ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"**

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**9.2.18. Реестр мероприятий ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"**

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**9.2.19. Реестр мероприятий ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»**

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**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"**

Мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**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 °С на график регулирования 115/70 °С запланировано увеличение диаметра тепловых сетей. Планируется выполнить реконструкцию внутривидовых 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**

В ходе расчетов экономической эффективности реализации варианта развития систем теплоснабжения № 2 были получены следующие показатели:

- Инвестиции - 1 068 207 тыс. руб.
- NPV проекта – 7 688 тыс. руб.
- IRR – 35%
- Срок окупаемости – 6,62 лет
- Дисконтированный срок окупаемости – 15,8 лет

На основании приведенных данных Вариант № 2 может быть рекомендован к реализации.

### **9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации**

Величины фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый (2021) год приведены в таблицах капитальных затрат по каждой теплоснабжающей организации п. 9.1, 9.2 (графа "2021").

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

### 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 269.

Таблица 269. 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
32	Котельная 3.17	АО "Омскшина"	Тепловые сети
		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 прилагаться 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 (Таблица 270). С учетом данных

изменений в таблице 271 приведен проект реестра единых теплоснабжающих организаций по состоянию на 2022 год, предлагаемый к утверждению.

Таблица 270. Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
1	ТЭЦ-3	АО "ТГК-11"	Источник тепловой энергии.	1	АО "ОмскРТС"	Часть тепловых сетей эксплуатируются теплосетевыми организациями: АО "Газпромнефть-Омский НПЗ", ООО "Промэнергосервис", ООО "Теплодом", ООО "СМУ-9 СБ "Космическое".	Включить в систему теплоснабжения № 1 теплосетевые организации: АО "Газпромнефть-Омский НПЗ", ООО "Промэнергосервис", ООО "Теплодом", ООО "СМУ-9 СБ "Космическое"
		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"	Часть тепловых сетей эксплуатируются теплосетевыми организациями: АО "Транснефть - Западная Сибирь", АО "Газпромнефть-Омский НПЗ".	Включить в систему теплоснабжения № 1 теплосетевые организации: АО "Транснефть - Западная Сибирь", АО "Газпромнефть-Омский НПЗ"
		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"	Часть тепловых сетей эксплуатируются теплосетевыми организациями: ООО "КСМ Сибирский железобетон - Тех", ООО "Промэнергосервис", ФГБУ "ЦЖКУ" Министерства обороны Российской Федерации.	Включить в систему теплоснабжения № 1 теплосетевые организации: ООО "КСМ Сибирский железобетон - Тех", ООО "Промэнергосервис", ФГБУ "ЦЖКУ" Министерства обороны Российской Федерации
		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 "ТГК-11"	Источник тепловой	1	АО "ОмскРТС"	Источник теплоснабже-	Изменить эксплуатирую-

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
			энергии			ния эксплуатируется АО "ОмскийРТС".	щую организацию для источника теплоснабжения ТЭЦ-2 в системе теплоснабжения № 1: с АО "ТГК-11" на АО "ОмскРТС"
		АО "ОмскРТС"	Тепловые сети				
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети				
1	КРК	АО "ТГК-11"	Источник тепловой энергии	1	АО "ОмскРТС"	Часть тепловых сетей эксплуатируются теплосетевыми организациями: ООО "Микрорайон", ООО "Теплодом". Источник теплоснабжения эксплуатируется АО "ОмскийРТС".	Включить в систему теплоснабжения № 1 теплосетевые организации: ООО "Микрорайон", ООО "Теплодом". Изменить эксплуатирующую организацию для источника теплоснабжения КРК в системе теплоснабжения № 1: с АО "ТГК-11" на АО "ОмскРТС"
		АО "ОмскРТС"	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	22	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 22 на № 2.
17	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	17	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 17 на № 2.
23	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	23	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 23 на № 2.
16	Котельная 1.05	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	16	МП г. Омска "Тепловая компания"	Часть тепловых сетей эксплуатируются теплосетевыми организациями: ОАО "Омский аэропорт", ООО "Тепловая компания". Изменены границы системы теплоснабжения № 16 в связи с подключением потребителей котельной 1.17 55	Включить в систему теплоснабжения № 16 теплосетевые организации: ОАО "Омский аэропорт", ООО "Тепловая компания". Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 16 на № 2. Внести изменения в границы системы теплоснабжения № 16 и зоны деятельности ЕТО 2
		ОАО "Омский аэропорт"	Тепловые сети				
		ООО "Тепловая компания"	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	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
49	Котельная 1.27	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	49	МП г. Омска "Тепловая компания"	Часть тепловых сетей эксплуатируется теплосетевой организацией ООО "Теплодом".	Включить в систему теплоснабжения № 49 теплосетевую организацию ООО "Теплодом". Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 49 на № 2.
		ООО "Теплодом"	Тепловые сети				
77	Котельная 1.43	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	77	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 77 на № 2.
7	Котельная 2.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	7	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 7 на № 2.
8	Котельная 2.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	8	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 8 на № 2.
19	Котельная 2.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	19	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 19 на № 2.
18	Котельная 2.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	18	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 18 на № 2.
4	Котельная 2.05	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 4 на № 2.
20	Котельная 2.06	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	20	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 20 на № 2.
21	Котельная 2.07	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	21	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 21 на № 2.
5	Котельная 2.08	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	5	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 5 на № 2.



№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
6	Котельная 2.09	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	6	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 6 на № 2.
63	Котельная 2.35	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	63	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 63 на № 2.
3	Котельная 3.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	3	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 3 на № 2.
25	Котельная 3.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	25	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 25 на № 2.
24	Котельная 4.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	24	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 24 на № 2.
14	Котельная 4.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	14	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 14 на № 2.
9	Котельная 5.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	9	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 9 на № 2.
13	Котельная 5.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	13	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 13 на № 2.
10	Котельная 5.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии.	10	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 10 на № 2.
41	Котельная 5.21	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	41	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 41 на № 2.
42	Котельная 5.36	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	42	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 42 на № 2.

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
46	Котельная 5.39	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	46	МП г. Омска "Тепловая компания"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 46 на № 2.
26	Котельная 5.17	ООО "Современные технологии"	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	26	ООО "Современные технологии"	Статус ЕТО утрачен. Организация осуществляет не регулируемую деятельность в системе теплоснабжения № 26	Исключить из списка ТСО: ООО "Современные технологии". Упразднить систему теплоснабжения № 26 и зону деятельности ЕТО № 26
28	Котельная 3.04	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Источник тепловой энергии.	28	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 28 на № 3.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети				
29	Котельная 3.05	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	29	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Тепловые сети эксплуатируются теплосетевой организацией ООО СМТ "Стройбетон"	Включить в систему теплоснабжения № 29 теплосетевую организацию ООО СМТ "Стройбетон". Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 29 на № 3.
		ООО СМТ "Стройбетон"	Тепловые сети				
30	Котельная 3.13	ООО "Омсктехуглерод"	Источник тепловой энергии.	30	ООО "Омсктехуглерод"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 30 на № 4.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети				
31	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	Источник тепловой энергии.	31	ООО "Омсктехуглерод"	Часть тепловых сетей эксплуатируется теплосетевой организацией АО "Омскшина"	Включить в систему теплоснабжения № 31 теплосетевую организацию АО "Омскшина".. Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 31 на № 4.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети				
		АО "Омскшина"	Тепловые сети				
32	Котельная 3.17	АО "Омскшина"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	32	АО "Омскшина"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 32 на № 5.

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые сетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
64	Котельная 1.38	ООО "ПТЭ"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	64	ООО "ПТЭ"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 64 на № 6.
34	Котельная 4.31	ООО "ПТЭ"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	34	ООО "ПТЭ"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 34 на № 6.
43	Котельная 5.43	ООО "ПТЭ"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	43	ООО "ПТЭ"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 43 на № 6.
78	Котельная С.Тюленина	ООО "ПТЭ"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	-	Отсутствует в утвержденной схеме теплоснабжения	Добавлена новая система теплоснабжения	Образовать систему теплоснабжения № 78. Присвоить статус ЕТО: ООО "ПТЭ".
35	Котельная 2.10	АО "ОНИИП"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	35	АО "ОНИИП"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 35 на № 7.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети				
36	Котельная 2.33	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	36	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 36 на № 8.
67	Котельная 1.39	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Источники тепловой энергии. Тепловые сети	67	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Статус ЕТО утрачен. Объекты теплоснабжения переданы в эксплуатацию: от ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ к МП г. Омска "Тепловая компания"	Исключить из списка ТСО: ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ. Передать статус ЕТО в системе теплоснабжения № 67: МП г. Омска "Тепловая компания". Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 67 на № 2.
68	Котельная 1.40	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	68	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Статус ЕТО утрачен. Организация осуществляет не регулируемую деятельность в системе теплоснабжения № 68	Упразднить систему теплоснабжения № 68 и зону деятельности ЕТО № 68

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые сетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
69	Котельная 2.36	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	69	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Статус ЕТО утрачен. Организация осуществляет не регулируемую деятельность в системе теплоснабжения № 69	Упразднить систему теплоснабжения № 69 и зону деятельности ЕТО № 69
70	Котельная 3.20	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	70	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Статус ЕТО утрачен. Организация осуществляет не регулируемую деятельность в системе теплоснабжения № 70	Упразднить систему теплоснабжения № 70 и зону деятельности ЕТО № 70
74	Котельная 5.44	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	74	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Статус ЕТО утрачен. Организация осуществляет не регулируемую деятельность в системе теплоснабжения № 74	Упразднить систему теплоснабжения № 74 и зону деятельности ЕТО № 74
75	Котельная 5.45	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	75	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Статус ЕТО утрачен. Организация осуществляет не регулируемую деятельность в системе теплоснабжения № 75	Упразднить систему теплоснабжения № 75 и зону деятельности ЕТО № 75
37	Котельная 2.23	Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению (ОАО "РЖД")	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	37	Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению (ОАО "РЖД")	Статус ЕТО утрачен. Организация осуществляет не регулируемую деятельность в системе теплоснабжения № 37	Упразднить систему теплоснабжения № 37 и зону деятельности ЕТО № 37
38	Котельная 2.11	АО "Омсктрансмаш"	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	38	АО "Омсктрансмаш"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 38 на № 9.
40	Котельная 4.30	ООО "Витязь и К"	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	40	ООО "Витязь и К"	Статус ЕТО утрачен. Организация осуществляет не регулируемую деятельность в системе теплоснабжения № 40	Исключить из списка ТСО: ООО "Витязь и К". Упразднить систему теплоснабжения № 40 и зону деятельности ЕТО № 40
45	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирую-	Источник тепловой	45	ООО "Теплогенери-	Без изменений	Изменить номер зоны дея-

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые сетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
		ский комплекс"	энергии. Тепловые сети		рующий комплекс"		тельности ЕТО: с № 45 на № 10.
44	Котельная 5.24	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	44	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 44 на № 10.
73	Котельная 5.42	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	73	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 73 на № 10.
47	Котельная 1.09	Омский РВПиС	Источник тепловой энергии.	47	Омский РВПиС	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 47 на № 11.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети				
48	Котельная 1.26	ООО «Малая генерация»	Источник тепловой энергии.	48	ООО «Малая генерация»	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 48 на № 12.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети				
51	Котельная 1.23	ООО "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	51	ООО "Тепловая компания"	Изменены границы системы теплоснабжения № 51 в связи с подключением новых потребителей	Внести изменения в границы системы теплоснабжения № 51 и зоны деятельности ЕТО ООО "Тепловая компания". Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 51 на № 13.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети				
52	Котельная 1.35	ООО "Мечта"	Источники тепловой энергии. Тепловые сети	52	ООО "Мечта"	Тепловые сети эксплуатируются теплосетевой организацией МП г. Омска "Тепловая компания".	Включить в систему теплоснабжения № 52 теплосетевую организацию МП г. Омска "Тепловая компания". Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 52 на № 14.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети				

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые сетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
53	ТЭС	ПАО "Омский каучук"	Источники тепловой энергии. Тепловые сети	53	ПАО "Омский каучук"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 53 на № 15.
55	Котельная 1.17	ОАО "Омский комбинат строительных конструкций"	Источники тепловой энергии. Тепловые сети	55	ОАО "Омский комбинат строительных конструкций"	Статус ЕТО утрачен. Потребители переключены на котельную 1.05 МП г. Омска "Тепловая компания"	Исключить из списка ТСО: ОАО "Омский комбинат строительных конструкций". Объединить систему теплоснабжения № 55 с системой теплоснабжения № 16. Изменить зону деятельности ЕТО: с № 55 на № 2
56	Котельная 1.08	Западно-Сибирская дирекция по ремонту пути (ОАО РЖД)	Источники тепловой энергии. Тепловые сети	56	Западно-Сибирская дирекция по ремонту пути (ОАО РЖД)	Статус ЕТО утрачен. Объекты теплоснабжения переданы в эксплуатацию: от Западно-Сибирская дирекция по ремонту пути (ОАО РЖД) к МП г. Омска "Тепловая компания"	Исключить из списка ТСО: Западно-Сибирская дирекция по ремонту пути (ОАО РЖД). Передать статус ЕТО в системе теплоснабжения № 56: МП г. Омска "Тепловая компания". Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 56 на № 2.
57	Котельная 1.11	Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению (ОАО "РЖД")	Источники тепловой энергии. Тепловые сети	57	Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению (ОАО "РЖД")	Статус ЕТО утрачен. Организация осуществляет не регулируемую деятельность в системе теплоснабжения № 57	Исключить из списка ТСО: Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению (ОАО "РЖД"). Упразднить систему теплоснабжения № 57 и зону деятельности ЕТО № 57
58	Котельная 2.34	ООО "КомплексТеплоСервис"	Источник тепловой энергии.	58	ООО "КомплексТеплоСервис"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 58 на № 16.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети				
59	Котельная 3.19	ООО "Энергопоставка"	Источник тепловой энергии. Тепловые	59	ООО "Энергопоставка"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 59 на №

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
			сети				17.
61	Котельная 2.28	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Источник тепловой энергии.	61	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 61 на № 18.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети				
62	Котельная 2.29	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	62	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 62 на № 19.
66	Котельная 1.41	АО «Русь»	Источники тепловой энергии. Тепловые сети	66	АО «Русь»	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 66 на № 20.
71	Котельная 5.07	ПАО "Сатурн"	Источники тепловой энергии. Тепловые сети	71	ПАО "Сатурн"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 71 на № 21.
72	Котельная 5.16	ООО "ЮзаЭнергоТерм"	Источники тепловой энергии. Тепловые сети	72	ООО "ЮзаЭнергоТерм"	Статус ЕТО утрачен. Организация осуществляет не регулируемую деятельность в системе теплоснабжения № 72	Исключить из списка ТСО: ООО "ЮзаЭнергоТерм". Упразднить систему теплоснабжения № 72 и зону деятельности ЕТО № 72
76	Котельная 5.46	ООО СМТ "Стройбетон"	Источники тепловой энергии. Тепловые сети	76	ООО СМТ "Стройбетон"	Без изменений	Изменить номер зоны деятельности ЕТО: с № 76 на № 22.
		МП г. Омска "Тепловая компания"	Тепловые сети				

Таблица 271. 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"	Едиственная 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"	Едиственная 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"	Едиственная 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"	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности



№ 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			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
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

№ 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
						щей 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			
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

№ 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
8	Котельная 2.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Едиственная 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"	Едиственная 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"	Едиственная 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"	Едиственная 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	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
20	Котельная 2.06	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Едиственная 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"	Едиственная 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"	Едиственная 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"	Едиственная 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	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
63	Котельная 2.35	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Едиственная 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"	Едиственная 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	МП г. Омска "Тепловая компания"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Едиственная 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"	Едиственная 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"	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ис-

№ 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
						точниками 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 поста-

№ 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
						новления 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"	Едиственная 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"	Едиственная 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"	Едиственная 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"	Едиственная 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	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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



№ 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
						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 ис-

№ 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
						точниками 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)
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)

№ 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
45	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Едиственная 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"	Едиственная 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"	Едиственная 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 ис-

№ 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			точниками 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)
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)

№ 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
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 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"	Тепловые сети			
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)

№ 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
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 272.

Таблица 272. 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, м <sup>3</sup>	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	имеется заявка			
		-	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	имеется заявка			
		-	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	имеется заявка			
		-	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	н/д	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	имеется заявка	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			
1	КРК	525.0	АО "ОмскРТС"	587.8	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	26 995.4	имеется заявка	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	204.2	Источник тепловой	Владеет на праве хо-	2.8	имеется заявка	2	МП г. Омска "Тепловая	Единственная заявка от 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, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			компания"		энергии. Тепловые сети	зайственного ведения				компания"	владущей 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	имеется заявка	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владущей 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	имеется заявка	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владущей 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	имеется заявка	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владущей 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"	н/д	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	имеется заявка	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владущей 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	имеется заявка	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владущей 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	17.1	МП г. Омска "Тепловая компания"	204.2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	132.1	имеется заявка	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владущей 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	имеется заявка	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка от организации, владущей 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, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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	имеется заявка	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	имеется заявка	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	имеется заявка	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	имеется заявка	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	имеется заявка	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	имеется заявка	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	0.3	МП г. Омска "Тепловая компания"	204.2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	1.8	имеется заявка	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	имеется заявка	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, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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	имеется заявка	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	имеется заявка	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	имеется заявка	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	имеется заявка	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	имеется заявка	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	имеется заявка	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	1.1	МП г. Омска "Тепловая компания"	204.2	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве хозяйственного ведения	-	имеется заявка	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, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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	имеется заявка	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единовременная 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	имеется заявка	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единовременная 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	имеется заявка	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единовременная 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	имеется заявка	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единовременная 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	имеется заявка	2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единовременная 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	-	имеется заявка	3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Единовременная 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. М.В.Хруничева"	27 293.5	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве собственности	-	имеется заявка	3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Единовременная 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"	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	-	имеется заявка	4	ООО "Омсктехуглерод"	Единовременная 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			

№ 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, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
31	Котельная 3.14	250.0	ООО "Омсктехуглерод"	21 165.3	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве собственности	-	имеется заявка	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 № 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	имеется заявка	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			

№ 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, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
36	Котельная 2.33	7.7	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	н/д	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-ГЭЦ	271.0	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	158.8	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	7 966.7	имеется заявка	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	44.9	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	158.8	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	761.9	имеется заявка	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	имеется заявка	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	5.0	Омский РВПиС	н/д	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			

№ 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, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
51	Котельная 1.23	57.7	ООО "Тепловая компания"	14.2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	754.7	имеется заявка	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"	н/д	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 "КомплексТепло-Сервис"	-69.8	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве собственности	-	имеется заявка	16	ООО "КомплексТепло-Сервис"	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 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"	н/д	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»	н/д	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)

№ 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, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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)

Границы зон деятельности по состоянию на 2022 год приведены на рисунке 53 и рисунке 54.



Рисунок 53. Границы зон деятельности ЕТО на территории г. Омск

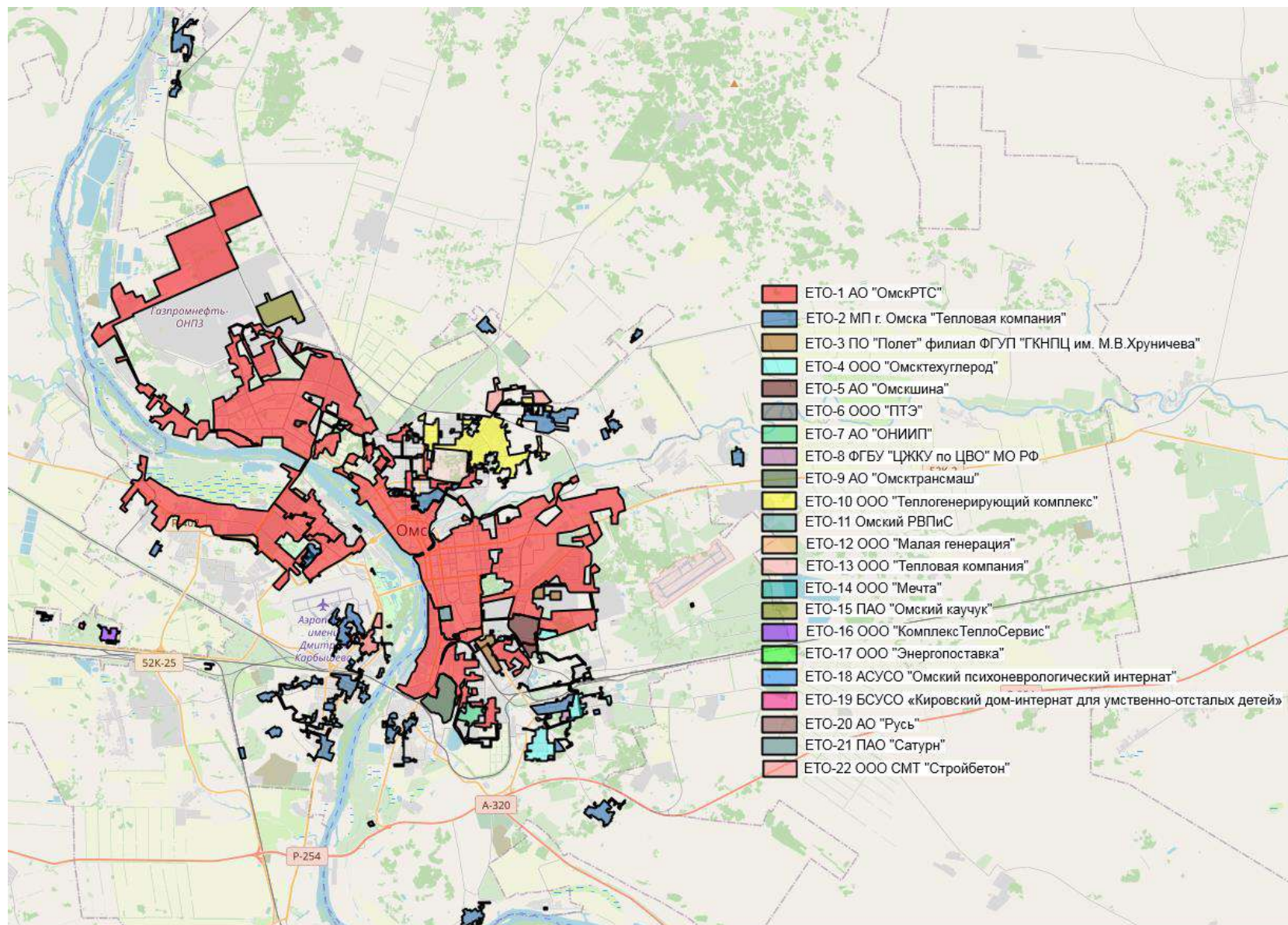


Рисунок 54. Границы зон деятельности ЕТО на территории г. Омск

## **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;
- изменения зон действия энергоисточников АО «ТГК-11» за счет переключения части потребителей ТЭЦ-3 на ТЭЦ-5;
- закрытие котельной 5.07 ОАО «Сатурн», с подключением потребителей к ТЭЦ-5;
- переключение потребителей жилого фонда котельной 3.04 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" к ТЭЦ-5;
- переключение потребителей котельной № 1.09 Омский РВПиС на ТЭЦ-3.

## 12. Решения по бесхозйным тепловым сетям

Организацией, уполномоченной в решении содержания бесхозйных сетей теплоснабжающим организациям г. Омск, принято следующее:

Сводная информация по протяженности, материальной характеристике выявленных бесхозйных тепловых сетей от теплоснабжающих организаций г. Омска, уполномоченные на их эксплуатацию, приведены в таблице 273.

Полный перечень бесхозйных тепловых сетей от теплоснабжающих организаций г. Омск приведен в Приложении к Главе 1.

Таблица 273. Сводная информация о выявленных бесхозйных квартальных тепловых сетей теплоснабжающих организаций г. Омск

№ п/п	Организация, уполномоченная на эксплуатацию бесхозйных тепловых сетей	Протяженность, м	МХ, м <sup>2</sup>
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 274. 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 программы газификации с актуализированной схемой теплоснабжения в таблице 275 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.

Таблица 275. Изменение объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Омск

Год	Прирост сжигаемого природного газа, тыс. м <sup>3</sup>	Прирост сжигаемого природного газа, %
2022	-49,87	-2,70%
2023	8,06	0,45%
2024	0,15	0,01%
2025	-31,27	-1,73%
2026	1,76	0,10%
2027	10,10	0,57%
2028	2,24	0,13%
2029	9,80	0,55%
2030	15,34	0,85%
2031	5,99	0,33%
2032	9,61	0,53%
2033	8,05	0,44%
2034	12,11	0,66%
2035	9,92	0,54%
2036	10,04	0,54%
2037	3,24	0,17%
2038	14,62	0,78%
2039	1,59	0,08%
2040	1,89	0,10%
Итого к 2040 г.	43,35	2,35%



**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 2021-2027 годы (далее – СиПР), утвержденной приказом министерства энергетики от 26.02.2021 № 88 строительство, реконструкция, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в г. Омск в период с 2022 по 2040 год 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 276 приведены итоги КОМ на 2022-2026 годы.

Таблица 276. 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	60	264222.92
Омская ТЭЦ-3 ТГ-12	60	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	60	264222.92
Омская ТЭЦ-4 ТГ-4	50	50	50	50	24	22	22	22	24	50	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	100	264222.92
Омская ТЭЦ-4 ТГ-9	120	120	120	120	110	84,2	111,668	120	118,333	120	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	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	98,947	264222.92
Омская ТЭЦ-5 ТГ-3	175	175	175	175	175	164	164	164	170	175	175	175	175	264222.92
Омская ТЭЦ-5 ТГ-4	175	175	175	175	175	164	164	164	165	175	175	175	175	264222.92
Омская ТЭЦ-5 ТГ-5	185	185	185	185	185	150	150	150	155,5	185	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	1183,947	
2023 г.														
Омская ТЭЦ-3 ТГ-11	60	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	60	266698.79
Омская ТЭЦ-3 ТГ-9	60	60	60	60	55	55	55	55	55	60	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	85,2	266698.79
Омская ТЭЦ-4 ТГ-4	50	50	50	50	24	22	22	22	24	50	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	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	120	266698.79
Омская ТЭЦ-5 ТГ-1	100	100	100	100	72	76,35	76,35	76,35	82	100	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	98,947	266698.79
Омская ТЭЦ-5 ТГ-3	175	175	175	175	175	164	164	164	170	175	175	175	175	266698.79

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-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
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

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-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 277, технические характеристики мероприятий приведены в таблице Таблица 278.

Таблица 277. 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. Основным эффектом 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 поддержания сетей ГВС в устойчивом, эффективном состоянии необходимо заменять ежегодно не менее 4%.

Таблица 278. Технические характеристики мероприятий на тепловых сетях и объектах систем централизованного горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид работ	Технические характеристики				Период реализации, 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 <sup>3</sup> /ч	55	м. вод. ст.	2024-2025
3	Модернизация оборудования ЦТП-269 по ул. 10-я Чередовая, 23	Реконструкция	400	м <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /ч	55	м. вод. ст.	2023-2024
3	Модернизация оборудования ЦТП-601 по ул. Лукашевича, 27в	Реконструкция	450	м <sup>3</sup> /ч	60	м. вод. ст.	2022
4	Модернизация оборудования ЦТП-602 по ул. Б. Зеленый, 10	Реконструкция	500	м <sup>3</sup> /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	447	ед.	49,91	Гкал/ч	2022-2028

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид работ	Технические характеристики				Период реализации, гг.
			Кол-во	ед. изм.	Хар-ка	ед. изм.	
		ИТП в домах					
2	Строительство ЦТП (ул. 3-я Островская, 164)	Строительство	450	м <sup>3</sup> /ч	55	м. вод. ст.	2025
3	Модернизация оборудования ЦТП-604 по ул. Лукашевича, 21	Реконструкция	300	м <sup>3</sup> /ч	55	м. вод. ст.	2022
4	Модернизация оборудования ЦТП-686 по ул. Дмитриева, 11	Реконструкция	300	м <sup>3</sup> /ч	85	м. вод. ст.	2022
5	Модернизация оборудования ЦТП-689 по ул. Дмитриева, 13к11	Реконструкция	300	м <sup>3</sup> /ч	85	м. вод. ст.	2022
6	Модернизация оборудования ЦТП-646 по ул. Рокоссовского, 14а	Реконструкция	300	м <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /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)							

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид работ	Технические характеристики				Период реализации, гг.
			Кол-во	ед. изм.	Хар-ка	ед. изм.	
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 279. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по всему г. Омск

№ 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	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м2	33373,75	33118,75	31403,72	32452,92	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	33289,52	
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	19166,38	18985,45	17954,27	18547,34	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	19006,61	
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	4204,18	4165,78	3945,38	4070,60	4169,01	4191,93	4211,77	4228,11	4249,82	4270,84	4291,39	4308,22	4325,88	4342,29	4359,42	4377,77	4394,42	4413,50	4431,29	4453,01	4473,15	4494,05	4513,94	4534,28	
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	2516,80	2493,82	2361,87	2436,84	2495,75	2518,67	2538,51	2554,85	2576,56	2597,57	2618,12	2634,96	2652,62	2669,03	2686,16	2704,51	2721,16	2740,24	2758,03	2779,75	2799,89	2820,79	2840,68	2861,02	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2191,23	2181,61	2065,75	2142,22	2203,34	2222,88	2239,00	2252,33	2269,92	2286,94	2303,62	2316,74	2330,50	2343,29	2356,64	2370,94	2383,91	2398,78	2412,64	2429,57	2445,27	2461,55	2477,05	2492,90	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	325,57	312,20	296,12	294,62	292,41	295,79	299,50	302,52	306,64	310,63	314,50	318,22	322,12	325,74	329,52	333,57	337,25	341,46	345,38	350,18	354,63	359,24	363,63	368,12	
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	1687,37	1671,96	1583,50	1633,76	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26	1673,26
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1469,10	1462,65	1384,97	1436,24	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21	1477,21
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	218,27	209,31	198,53	197,52	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05	196,05
4.	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	11116,29	11724,77	11097,60	10628,70	11515,46	11116,16	11144,92	11148,03	10950,17	10955,50	11044,74	11124,09	11204,03	11277,76	11357,47	11440,09	11515,50	11603,82	11688,95	11783,88	11873,73	11969,13	12061,78	12153,90	
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	6654,69	7018,96	6643,50	6362,80	6893,65	6654,61	6671,83	6673,69	6555,24	6558,43	6611,86	6659,36	6707,22	6751,36	6799,07	6848,53	6893,67	6946,55	6997,51	7054,34	7108,13	7165,24	7220,70	7275,85	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5960,48	6279,70	5948,49	5727,47	6218,11	6005,78	6017,57	6016,56	5912,38	5912,47	5955,79	5993,39	6031,40	6066,47	6104,48	6143,37	6178,82	6220,67	6261,12	6305,93	6348,39	6393,69	6437,77	6481,46	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	694,21	739,26	695,01	635,33	675,54	648,83	654,26	657,13	642,86	645,96	656,07	665,98	675,82	684,89	694,59	705,17	714,85	725,88	736,39	748,41	759,74	771,55	782,93	794,39	
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	4461,60	4705,82	4454,10	4265,90	4621,81	4461,55	4473,09	4474,34	4394,93	4397,06	4432,88	4464,73	4496,82	4526,41	4558,40	4591,56	4621,82	4657,27	4691,44	4729,54	4765,60	4803,89	4841,08	4878,05	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3996,17	4210,19	3988,13	3839,95	4168,90	4027,54	4037,99	4039,15	3970,90	3972,82	4004,05	4031,64	4059,58	4085,35	4113,26	4142,79	4169,34	4201,01	4231,52	4265,36	4297,74	4332,25	4365,40	4398,31	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	465,43	495,63	465,97	425,95	452,91	434,01	435,10	435,19	424,02	424,24	428,83	433,09	437,23	441,06	445,14	448,77	452,48	456,26	459,92	464,18	467,86	471,65	475,68	479,74	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000075	0,000075	0,000075	0,000075	0,000075	0,000076	0,000076	0,000077	0,000077	0,000078	0,000079	0,000079	0,000080	0,000080	0,000081	0,000081	0,000082	0,000082	0,000083	0,000084	0,000084	0,000085	0,000085	0,000086	

№ 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
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,179	0,190	0,189	0,176	0,187	0,180	0,181	0,181	0,178	0,178	0,179	0,180	0,181	0,182	0,183	0,185	0,186	0,187	0,188	0,189	0,191	0,192	0,193	0,195
7.	Градус-сутки отопительного периода	°C×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
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/(°C×сут)	0,000029	0,000031	0,000031	0,000029	0,000031	0,000030	0,000030	0,000030	0,000029	0,000029	0,000029	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000031	0,000031	0,000031	0,000031	0,000031	0,000032	0,000032	0,000032
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088
10.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/год	0,208	0,222	0,222	0,207	0,219	0,212	0,212	0,213	0,209	0,209	0,211	0,212	0,214	0,215	0,216	0,218	0,219	0,221	0,223	0,224	0,226	0,228	0,230	0,231
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м2/(°C×сут)	0,000034	0,000037	0,000037	0,000034	0,000036	0,000035	0,000035	0,000035	0,000034	0,000034	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000037	0,000037	0,000037	0,000038	0,000038	0,000038
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,113	0,112	0,106	0,110	0,112	0,113	0,113	0,114	0,114	0,115	0,115	0,116	0,116	0,117	0,117	0,118	0,118	0,119	0,119	0,120	0,120	0,121	0,121	0,122
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0,179	0,189	0,179	0,171	0,185	0,179	0,179	0,180	0,176	0,176	0,178	0,179	0,180	0,182	0,183	0,184	0,185	0,187	0,188	0,190	0,191	0,193	0,194	0,196
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,001793	0,001824	0,001853	0,001889	0,001935	0,001953	0,001968	0,001981	0,001998	0,002014	0,002030	0,002043	0,002057	0,002069	0,002083	0,002097	0,002110	0,002124	0,002138	0,002151	0,002171	0,002187	0,002202	0,002218
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	4,25	4,59	4,67	4,44	4,82	4,66	4,67	4,67	4,58	4,58	4,62	4,65	4,68	4,70	4,73	4,76	4,79	4,82	4,85	4,89	4,92	4,96	4,99	5,02

**14.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

Таблица 280. 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	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	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	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	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	317,0
3.	Присоединенная фактическая тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	681,75	687,70	691,14	690,89	690,64	700,00	710,85	715,70	718,36	721,97	725,13	727,04	728,77	730,64	733,90	738,34	741,97	744,49	747,11	750,18	750,20	750,76	751,18	751,18	
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ	%	25,38	25,19	24,84	24,91	32,83	32,00	31,04	30,63	30,40	30,06	29,79	29,62	29,47	29,31	29,02	28,64	28,32	28,11	27,88	27,62	27,63	27,59	27,56	27,57	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	тыс. Гкал	3370,89	3686,52	3465,13	3374,02	3628,26	3486,05	3486,05	3486,05	3486,05	3486,05	3489,66	3490,57	3491,03	3492,23	3524,71	3540,73	3550,41	3577,91	3587,04	3587,87	3587,15	3587,90	3587,94	3586,90	
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	2753,16	2754,44	2585,66	2537,47	2722,88	2616,16	2616,16	2616,16	2616,16	2616,16	2618,87	2619,55	2619,90	2620,79	2645,17	2657,19	2664,46	2685,09	2691,95	2692,57	2692,03	2692,59	2692,63	2691,84	
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,82	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города	б/р	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	347,9	337,6	334,9	316,3	316,5	319,4	319,4	319,4	319,4	319,4	319,3	319,3	319,3	319,2	318,6	318,3	318,1	317,5	317,3	317,3	317,3	317,3	317,3	317,3	
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	298,8	290,0	287,6	271,7	271,8	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,2	272,1	272,1	272,0	272,0	272,0	272,0	272,0	272,0	272,0	
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	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	145,9	145,9	145,8	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	
11.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	48,42	50,48	55,36	55,62	55,24	54,19	54,19	54,19	54,19	54,19	54,22	54,23	54,23	54,24	54,48	54,60	54,67	54,88	54,94	54,95	54,94	54,95	54,95	54,94	
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	3350,0	3663,7	3443,6	3353,1	3204,5	3078,9	3078,9	3078,9	3078,9	3078,9	3082,1	3082,9	3083,3	3084,4	3113,0	3127,2	3135,7	3160,0	3168,1	3168,8	3168,2	3168,8	3168,9	3168,0	
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	3377,1	3378,7	3171,7	3112,5	3340,0	3209,1	3209,1	3209,1	3209,1	3209,1	3212,4	3213,2	3213,6	3214,8	3244,7	3259,4	3268,3	3293,6	3302,0	3302,8	3302,1	3302,8	3302,9	3301,9	
14.	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт/тыс.чел	1,746	1,761	1,780	1,815	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	
15.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,004	0,004	0,004	0,004	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	
16.	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения 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	T-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	T - 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	

№ 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	
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	T-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	T - 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 фактическая тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	128,74	128,74	128,74	128,74	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	
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ	%	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,71	77,61	77,59	77,52	77,47	77,47	77,45	77,45	77,45	77,39	77,36	77,34	77,35	77,30	77,25	77,19	77,19	77,19	77,08	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч:	тыс. Гкал	1779,31	1960,93	2002,13	2076,99	2439,86	2420,46	2420,47	2420,47	2420,47	2420,47	2420,47	2421,08	2421,08	2421,08	2422,56	2423,54	2423,91	2423,91	2425,25	2426,60	2428,20	2428,20	2428,32	2431,26	
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1540,51	1724,56	1761,25	1790,57	1928,27	1912,95	1912,95	1912,95	1912,95	1912,95	1912,95	1913,44	1913,44	1913,44	1914,60	1915,38	1915,67	1915,67	1916,73	1917,80	1919,06	1919,06	1919,16	1921,48	
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	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города	б/р	0,11	0,12	0,13	0,14	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	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	
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	425,8	414,0	407,5	400,2	406,2	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,7	406,7	406,7	406,7	406,6	406,6	406,6	406,6	406,5	
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	337,1	337,1	337,1	337,1	337,1	337,1	337,1	337,1	337,1	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	336,9	336,9	336,9	336,9	336,8	
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	161,0	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	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	
11.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	30,01	33,13	36,37	39,21	42,36	42,28	42,28	42,28	42,28	42,28	42,28	42,29	42,29	42,29	42,29	42,30	42,30	42,30	42,30	42,31	42,31	42,31	42,31	42,33	
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1977,0	2178,8	2224,6	2307,8	2711,0	2689,4	2689,4	2689,4	2689,4	2689,4	2689,4	2690,1	2690,1	2690,1	2691,7	2692,8	2693,2	2693,2	2694,7	2696,2	2698,0	2698,0	2698,1	2701,4	
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1916,1	2145,0	2190,6	2227,1	2398,3	2379,3	2379,3	2379,3	2379,3	2379,3	2379,3	2379,3	2379,9	2379,9	2379,9	2381,3	2382,3	2382,7	2382,7	2384,0	2385,3	2386,9	2386,9	2389,9	
14.	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт/тыс.чел	3,429	4,311	4,310	4,481	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	
15.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,008	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	
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	

№ 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	
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 фактическая тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	963,68	962,98	773,77	853,14	932,51	964,50	975,76	979,34	1102,89	1110,55	1115,05	1118,28	1125,42	1131,31	1137,76	1141,59	1145,90	1148,19	1156,50	1160,92	1173,22	1186,26	1202,34	1217,71	
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ	%	37,98	38,01	48,75	44,24	39,74	37,96	37,34	37,17	30,19	29,76	29,51	29,34	28,94	28,61	28,25	28,04	27,80	27,68	27,22	26,98	26,29	25,56	24,66	23,81	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	тыс. Гкал	3403,02	3584,56	3359,66	3198,75	3492,32	3454,69	3454,69	3454,69	3454,69	3454,69	3466,73	3499,39	3537,10	3543,91	3570,05	3571,27	3573,67	3576,36	3582,06	3622,24	3670,87	3676,63	3772,80	3873,37	
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	3056,31	3241,95	3102,02	2874,72	3252,16	3217,11	3217,11	3217,11	3217,11	3217,11	3228,33	3258,74	3293,86	3300,20	3324,54	3325,68	3327,91	3330,42	3335,73	3373,15	3418,43	3423,79	3513,35	3607,00	
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	0,93	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	
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города	б/р	0,22	0,23	0,23	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	363,4	351,0	346,5	340,1	349,1	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,6	349,0	348,3	348,2	347,8	347,7	347,7	347,6	347,5	346,8	346,0	345,9	344,3	342,7	
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	309,3	298,7	294,9	289,4	297,1	297,7	297,7	297,7	297,7	297,7	297,5	297,0	296,4	296,3	295,9	295,9	295,9	295,8	295,8	295,2	294,4	294,4	293,0	291,6	
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	142,8	142,8	142,8	142,8	142,8	142,7	142,4	142,2	142,1	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,6	141,2	141,2	140,5	139,9	
11.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	30,49	34,89	33,38	34,58	35,56	35,40	35,40	35,40	35,40	35,40	35,45	35,59	35,74	35,77	35,88	35,88	35,89	35,90	35,93	36,09	36,28	36,31	36,69	37,07	
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1930,2	2033,2	1905,6	1814,4	1980,9	1959,6	1959,6	1959,6	1959,6	1959,6	1966,4	1984,9	2006,3	2010,2	2025,0	2025,7	2027,0	2028,6	2031,8	2054,6	2082,2	2085,4	2140,0	2197,0	
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2709,5	2874,1	2750,0	2548,5	2883,1	2852,1	2852,1	2852,1	2852,1	2852,1	2862,0	2889,0	2920,1	2925,7	2947,3	2948,3	2950,3	2952,5	2957,2	2990,4	3030,5	3035,3	3114,7	3197,7	

№ 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	
14.	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт/тыс.чел	1,682	1,713	2,165	2,002	1,877	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	
15.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,004	0,004	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	0,004	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	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	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	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	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	
ТЭЦ-2																											
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч:	Гкал/ч	378,0	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	540,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	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	
2.2.	пиковая	Гкал/ч	378,0	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	540,0
2.3.	прочее	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	
3.	Присоединенная фактическая тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	229,63	232,83	228,84	224,00	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	
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ	%	25,62	24,77	25,82	27,10	28,36	27,85	27,57	27,39	27,16	26,64	25,00	23,71	22,60	22,27	21,60	21,21	21,15	20,46	19,66	19,62	18,33	17,01	15,63	14,37	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч:	тыс. Гкал	781,30	842,07	764,63	716,50	798,15	795,46	796,28	797,10	803,28	803,28	826,40	845,28	861,19	865,95	875,49	881,14	881,83	891,82	902,05	902,53	921,19	940,07	959,67	977,98	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	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	0,0	0,0	0,0	0,0	
10.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т/Гкал	154,6	154,9	152,8	156,0	160,1	160,2	160,2	160,2	160,0	160,0	159,6	159,4	158,7	158,7	158,6	158,6	158,6	158,5	158,4	158,3	158,3	157,7	157,7	157,7	

№ 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	
11.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	86,92	93,68	85,06	79,71	88,79	88,76	88,77	88,78	88,75	88,75	88,67	89,45	86,56	87,01	87,25	87,76	87,77	88,32	88,28	87,49	89,18	83,74	85,30	86,85	
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2066,9	1559,4	1416,0	1326,9	1478,1	1473,1	1474,6	1476,1	1487,6	1487,6	1530,4	1565,3	1594,8	1603,6	1621,3	1631,7	1633,0	1651,5	1670,5	1671,4	1705,9	1740,9	1777,2	1811,1	
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,004	0,006	0,006	0,006	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.2	Отработанный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ в системе теплоснабжения в период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, час;	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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 потребителей	Гкал/ч	128,31	128,69	124,29	147,62	147,62	148,04	147,97	147,97	147,87	147,87	147,87	148,00	148,00	148,21	148,49	152,29	156,10	160,11	164,00	167,81	168,29	168,42	168,51	168,55	
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ	%	25,88	25,76	27,12	19,92	19,92	19,79	19,81	19,81	19,84	19,84	19,84	19,80	19,80	19,74	19,65	18,48	17,30	16,06	14,86	13,69	13,54	13,50	13,47	13,46	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч:	тыс. Гкал	467,81	458,81	422,53	411,97	432,73	387,70	431,30	431,30	431,01	431,01	431,01	431,38	431,38	432,01	432,82	447,60	462,39	477,79	492,83	507,61	509,04	509,42	509,67	509,79	
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	196,5	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	216,7	216,7	216,7	216,7	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	164,8	159,7	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,3	161,4	161,5	161,6	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	
11.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	92,85	91,06	83,86	81,77	79,26	79,24	79,47	79,47	79,46	79,46	79,46	79,47	79,47	79,48	79,49	79,72	79,94	80,15	80,35	80,53	80,55	80,55	80,55	80,55	



№ 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	
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1443,4	1415,6	1303,7	1271,1	1335,2	1196,2	1330,7	1330,7	1329,9	1329,9	1329,9	1331,0	1331,0	1332,9	1335,4	1381,1	1426,7	1474,2	1520,6	1566,2	1570,6	1571,8	1572,6	1572,9	
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	0,142	0,144	0,151	0,130	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	
15.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,008	0,008	0,008	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) актуализации схемы теплоснабжения, час;	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 потребителей	Гкал/ч	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	31,10	31,10	31,10	31,10	
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ	%	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	тыс. Гкал	1776,45	1776,45	1776,87	1773,00	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	1764,67	
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1154,70	1154,70	1154,97	1152,45	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	1147,03	
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	0,08	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
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	

№ 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
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	77,64	77,64	77,64	77,64	77,64	77,64	77,64	77,64	77,64	77,64	77,64	77,64	77,64	77,64	77,64	77,64	77,64	77,64
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	4270,3	4270,3	4271,3	4262,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0	4242,0
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4811,2	4811,2	4812,4	4801,9	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3	4779,3
14.	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт/тыс.чел	3,467	3,527	3,583	3,652	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742
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	л/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 281. 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
1	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	3532,51	3540,25	3597,25	3604,79	3593,67	3566,90	3566,90	3275,70	3268,84	3268,84	3268,84	3268,84	3268,84	3268,84	3268,84	3268,84	3268,84	3268,84	3268,84	3268,84	3268,84	3268,84	3268,84	3268,84
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельных	Гкал/ч	3368,58	3376,32	3433,32	3440,86	3447,74	3420,97	3420,97	3189,77	3184,76	3184,76	3184,76	3184,76	3184,76	3184,76	3184,76	3184,76	3184,76	3184,76	3184,76	3184,76	3184,76	3184,76	3184,76	3184,76
3	Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельных	%	21,58	21,34	20,38	18,86	21,26	20,36	20,48	20,74	20,91	21,09	21,13	21,21	21,24	21,51	21,67	21,88	22,09	22,39	22,66	23,05	23,31	23,42	23,46	23,50
4	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	53,76	50,49	53,84	53,83	53,81	54,14	55,35	54,04	56,73	57,48	58,26	58,99	59,55	60,20	60,75	61,26	61,76	62,35	62,83	63,46	63,75	64,09	64,26	64,42
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4424,69	4543,22	4498,76	4391,62	4774,39	4559,76	4570,54	4338,16	4337,54	4345,80	4385,76	4425,77	4454,68	4491,73	4523,16	4562,91	4601,41	4647,37	4684,59	4734,41	4755,05	4779,30	4788,46	4798,37
6	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию от-	кг/Гкал	184,88	180,15	184,68	189,32	174,14	175,05	173,92	173,92	165,45	165,19	165,04	164,86	164,75	164,52	164,46	164,22	163,99	163,94	163,47	163,43	163,41	163,40	163,39	163,38

№ 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
	пущенную с коллекторов котельных																									
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	77,27	79,30	77,35	75,46	82,04	81,61	82,14	82,14	86,35	86,48	86,56	86,65	86,71	86,83	86,86	86,99	87,11	87,14	87,39	87,41	87,42	87,43	87,43	87,44
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1253	1283	1251	1218	1329	1278	1281	1324	1327	1329	1342	1354	1363	1374	1384	1396	1408	1422	1433	1448	1455	1462	1465	1468
9	Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя	МВт/тыс.чел	2,93	3,01	3,28	3,25	3,24	3,22	3,22	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	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	14580	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	%	57,41	57,41	61,11	61,11	61,11	61,11	62,26	62,26	67,31	82,35	90,20	96,08	98,04	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	40,83	42,68	43,74	46,52	46,52	52,46	57,62	63,67	69,74	75,32	81,49	87,66	93,83	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
15	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,68	0,00	0,00	3,85	0,06	0,00	1,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

#### 14.4. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей

Таблица 282. 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	3450,36	3452,16	3470,99	3473,65	3476,11	3476,11	3476,11	3476,11	3476,11	3476,11	3476,11	3476,11	3476,11	3476,11	3476,11	3476,11	3476,11	3476,11	3476,11	3476,11
1.1.	магистральных	км	717,02	717,02	724,81	724,81	724,81	725,04	726,84	745,68	747,64	750,09	750,09	750,09	750,09	750,09	750,09	750,09	750,09	750,09	750,09	750,09	750,09	750,09	750,09	750,09	750,09
1.2	распределительных	км	2692,07	2692,07	2715,14	2719,27	2719,27	2725,32	2725,32	2725,32	2726,02	2726,02	2726,02	2726,02	2726,02	2726,02	2726,02	2726,02	2726,02	2726,02	2726,02	2726,02	2726,02	2726,02	2726,02	2726,02	2726,02
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	703,29	703,29	710,16	710,70	710,70	711,30	712,38	723,58	724,50	726,47	726,47	726,47	726,47	726,47	726,47	726,47	726,47	726,47	726,47	726,47	726,47	726,47	726,47	726,47	726,47
2.1	магистральных	тыс. м2	383,33	383,33	386,07	386,07	386,07	386,14	387,22	398,42	399,20	401,17	401,17	401,17	401,17	401,17	401,17	401,17	401,17	401,17	401,17	401,17	401,17	401,17	401,17	401,17	401,17
2.2.	распределительных	тыс. м2	319,96	319,96	324,09	324,63	324,63	325,16	325,16	325,16	325,30	325,30	325,30	325,30	325,30	325,30	325,30	325,30	325,30	325,30	325,30	325,30	325,30	325,30	325,30	325,30	325,30

№ 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
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
3.1.	магистральных	лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
3.1	распределительных	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
4.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,65	0,84	0,57	0,51	1,37	0,95	0,35	0,18	0,20	0,39	0,34	0,27	0,22	0,34	0,40	0,44	0,48	0,53	0,59	0,64	0,71	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,50	0,51	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55	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
6.	Присоединенная фактическая тепловая нагрузка на коллекторах котельной (с учетом потерь в тепловых сетях)	Гкал/ч	4405,92	4360,04	4129,44	4252,19	4351,93	4373,75	4394,46	4408,88	4425,01	4445,60	4465,93	4482,39	4499,45	4515,47	4532,21	4550,29	4566,54	4585,12	4602,35	4623,46	4642,94	4663,11	4682,19	4701,66
7.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	159,62	161,30	171,98	167,14	163,31	162,63	162,11	164,12	163,73	163,41	162,67	162,07	161,46	160,88	160,29	159,65	159,08	158,44	157,85	157,13	156,47	155,79	155,16	154,51
8.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1411,66	1404,25	1396,78	1438,94	1524,37	1497,11	1495,80	1493,59	1492,54	1492,54	1491,26	1489,81	1486,20	1483,53	1481,75	1480,28	1477,81	1474,87	1471,64	1468,12	1464,24	1459,99	1455,34	1450,24
8.1.	магистральных	тыс. Гкал	769,43	765,38	759,34	781,67	828,07	812,73	813,06	822,40	822,40	824,21	823,50	822,70	820,71	819,23	818,25	817,44	816,07	814,45	812,67	810,72	808,58	806,23	803,67	800,85
8.2.	распределительных	тыс. Гкал	642,24	638,86	637,45	657,28	696,29	684,38	682,75	671,18	670,14	668,33	667,76	667,11	665,49	664,30	663,50	662,84	661,73	660,42	658,97	657,39	655,66	653,75	651,67	649,39
9.	Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,01	2,00	1,97	2,02	2,14	2,10	2,10	2,06	2,06	2,05	2,05	2,05	2,05	2,04	2,04	2,04	2,03	2,03	2,03	2,02	2,02	2,01	2,00	2,00
10.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,32	9,84	10,25	10,90	10,67	10,80	10,75	10,74	10,72	10,71	10,64	10,57	10,49	10,41	10,35	10,27	10,20	10,12	10,03	9,95	9,86	9,77	9,69	9,60
11.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	40,12	41,86	39,61	38,33	41,48	40,18	40,31	40,07	40,08	40,09	40,32	40,55	40,76	41,00	41,19	41,46	41,68	41,93	42,21	42,45	42,72	42,99	43,21	43,46
12.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	117	381	333	615	611	624	636	651	658	670	685	701	716	731	747	763	779	794	808	822	836	850	864	876
13.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0001	0,0001	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0003
13.1	магистральных	ед./м/год	0,0001	0,0004	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
13.2	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
14.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	384	387	352	351	349	356	369	379	399	410	420	430	439	446	454	459	463	465	470	473	477	481	486	491
15.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	13,59	12,97	13,45	14,15	13,22	13,22	13,27	13,27	13,27	13,27	13,24	13,21	13,17	13,14	13,12	13,14	13,16	13,18	13,21	13,25	13,23	13,22	13,20	13,17
16.	Расчетный расход теплоносителя ( в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	68510	67960	65663	67567	68839	69151	69433	69641	66513	66763	67017	67222	67435	67674	67905	68208	68499	68826	69114	69479	69740	70013	70255	70502
17.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	63866	63866	64899	64952	64952	66001	66365	66616	66930	67256	67590	67898	68179	68487	68792	69209	69622	70051	70571	71014	71354	71710	72035	72364
18.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	14,50	14,65	15,72	15,28	14,92	15,09	15,10	15,11	15,13	15,13	15,13	15,15	15,15	15,17	15,18	15,21	15,25	15,28	15,33	15,36	15,37	15,38	15,38	15,39
19.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	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	1,00	1,00	0,00	9,00
20.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	8,00
21.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	187	186	185	188	190	183	185	185	185	185	186	186	187	188	188	190	191	192	194	196	197	198	198	199
22.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	1,369	1,307	1,356	1,426	1,332	1,324	1,328	1,329	1,329	1,329	1,326	1,322	1,319	1,316	1,314	1,315	1,318	1,320	1,322	1,326	1,325	1,324	1,321	1,319

## **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 283 приведены сводные данные по прогнозируемым тарифам на реализацию тепловой энергии конечному потребителю без НДС.

Таблица 283. Сводные данные по перспективным тарифам для конечного потребителя в г. Омск без НДС

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Ед. изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	АО "ОмскРТС"	руб/ Гкал	1229,57	1264,49	1340,42	1420,26	1502,55	1538,15	1593,63	1647,81	1700,98	1766,00	1831,30	1888,61	1955,23	2009,41	2066,29	2119,10	2176,56	2233,54	2306,26	2359,05
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	руб/ Гкал	1853,13	1894,13	1932,19	2007,37	2086,75	2164,56	2240,32	2318,74	2399,89	2483,89	2570,82	2653,84	2733,46	2815,46	2899,94	2986,93	3076,54	3168,85	3263,90	3361,82
3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	руб/ Гкал	1144,98	1399,17	1443,31	1499,59	11558,89	1617,05	1673,63	1732,22	1792,84	1855,59	1920,53	1982,58	2042,06	2103,32	2166,43	2231,41	2298,37	2367,30	2438,34	2511,48
4	ООО "Омсктехуглерод"	руб/ Гкал	1338,75	1452,19	1456,72	1575,02	1603,91	1643,03	1700,51	1760,01	1821,61	1885,40	1951,77	2014,97	2076,23	2139,36	2204,43	2271,47	2340,57	2411,79	2485,17	2560,79
5	АО "Омкшина"	руб/ Гкал	1144,98	1399,17	1443,31	1499,59	1558,89	1617,05	1673,63	1732,22	1792,84	1855,59	1920,53	1982,58	2042,06	2103,32	2166,43	2231,41	2298,37	2367,30	2438,34	2511,48
6	ООО "ПТЭ"	руб/ Гкал	1458,59	1537,23	1685,51	1751,25	1820,49	1888,44	1954,53	2023,47	2094,92	2168,99	2244,90	2317,48	2389,15	2460,82	2534,64	2610,68	2689,00	2769,67	2852,76	293,35
7	АО "ОНИИП"	руб/ Гкал	1880,02	1893,21	2003,35	2081,48	2163,78	2244,50	2323,05	2404,36	2488,51	2575,60	2666,75	2751,87	2834,44	2930,35	3018,61	3109,29	3202,68	3298,88	3397,98	3500,05
8	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	руб/ Гкал	753,80	783,95	815,31	847,92	881,84	917,11	953,80	991,95	1031,63	1072,89	1115,81	1160,44	1206,86	1255,13	1305,34	1357,55	1411,85	1468,33	1527,06	1588,14
9	АО "Омсктрансмаш"	руб/ Гкал	1170,88	1257,23	1361,49	1414,59	1470,52	1525,38	1578,77	1634,02	1691,21	1750,41	1811,67	1870,21	1926,31	1984,10	2043,62	2104,93	2168,08	2233,12	2300,12	2369,12
10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	руб/ Гкал	730,40	760,38	776,48	807,54	839,84	871,17	901,66	933,22	965,88	999,69	1034,68	1068,11	1100,15	1133,16	1167,15	1202,17	1238,23	1275,38	1313,64	1353,05
11	Омский РВПиС	руб/ Гкал	1948,82	1778,39	1943,29	2019,08	2098,91	Закрытие котельной с переключением тепловой нагрузки на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"														
12	ООО «Малая генерация»	руб/ Гкал	1296,72	1557,75	1638,10	1702,12	1769,40	1835,40	1899,43	1965,93	2034,74	2105,96	2179,57	2250,09	2328,58	2404,25	2482,96	2529,39	2587,48	2667,03	2743,71	2852,60
13	ООО "Тепловая компания"	руб/ Гкал	1351,47	1712,66	1543,96	1604,13	1667,49	1729,64	1796,15	1869,42	1933,00	1998,96	2067,04	2140,21	2206,24	2270,23	2336,21	2404,21	2474,67	2548,01	2623,59	2696,12
14	ООО "Мечта"	руб/ Гкал	1958,05	1954,11	2036,33	2115,74	2199,42	2281,44	2361,29	2443,93	2529,47	2618,01	2709,64	2797,18	2881,09	2967,53	3064,93	3166,84	3266,58	3368,18	3472,55	3579,81
15	ПАО "Омский каучук"	руб/ Гкал	972,95	875,64	897,54	933,44	970,78	1007,00	1042,24	1078,72	116,47	1155,55	1196,00	1234,64	1271,68	1309,83	1349,12	1389,60	1431,28	1474,22	1518,45	1564,00
16	ООО "КомплексТеплоСервис"	руб/ Гкал	1681,61	1943,66	2067,64	2170,51	2252,81	2334,67	2414,28	2496,72	2582,13	2671,75	2786,39	2873,82	2957,58	3012,91	3131,23	3244,34	3338,63	3432,27	3520,01	3621,15
17	ООО "Энергопоставка"	руб/ Гкал	1901,79	1973,43	2083,84	2167,20	2253,88	2337,95	2419,79	2504,49	2592,14	2682,86	2776,77	2866,49	2952,48	3041,04	3132,29	3226,26	3323,04	3422,73	3525,42	3631,18
18	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	руб/ Гкал	4451,92	4662,03	4899,94	5095,93	5299,78	5497,43	5689,85	5889,00	6095,11	6308,44	6529,23	6740,14	6942,34	7150,62	7365,14	7586,08	7813,67	8048,08	8289,52	8538,20
19	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	руб/ Гкал	1410,03	1631,21	2070,83	2153,67	2239,81	2323,37	2404,69	2488,84	2575,96	2666,12	2759,43	2848,59	2934,05	3022,08	3112,73	3206,11	3302,30	3401,37	3503,41	3608,51
20	АО «Русь»	руб/ Гкал	2579,57	2404,89	2455,82	2554,05	2656,21	2755,30	2851,73	2951,55	3054,85	3161,77	3272,43	3378,16	3479,51	3583,89	3691,41	3802,15	3916,22	4033,70	4154,72	4279,36
21	ПАО "Сатурн"	руб/ Гкал	2921,85	3479,42	Закрытие котельной с переключением тепловой нагрузки на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"																	
22	ООО СМТ "Стройбетон"	руб/ Гкал	1652,72	1527,04	1638,46	1702,37	1769,63	1835,85	1900,11	1966,60	2035,45	2106,69	2180,41	2251,10	2318,64	2388,21	2459,85	2533,63	2609,64	2687,93	2768,58	2851,63

## 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 в атмосферу от объектов теплоснабжения г. Омск приведено в таблицах 284 и 285.

Таблица 284. Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ в атмосферу от АО "ОмскРТС"

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Массовый выброс загрязняющего вещества
1	ТЭЦ-2	Оксид азота, г/с	3,35
		Диоксид азота, г/с	20,63
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	1,59
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	1,51
2	ТЭЦ-3	Оксид азота, г/с	19,10
		Диоксид азота, г/с	112,34
		Диоксид серы, г/с	4,11
		Оксид углерода, г/с	3,78
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
3	ТЭЦ-4	Оксид азота, г/с	79,93
		Диоксид азота, г/с	470,15
		Диоксид серы, г/с	2073,57
		Оксид углерода, г/с	21,59
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
4	ТЭЦ-5	Оксид азота, г/с	114,55
		Диоксид азота, г/с	673,80
		Диоксид серы, г/с	3089,96
		Оксид углерода, г/с	38,72
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00

Таблица 285. Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ, выбрасываемых в атмосферу от котельных г. Омск

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Массовый выброс загрязняющего вещества, г/с																				
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
1	КРК	Оксид азота, г/с	4,12	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,71	3,72	3,81	4,15	4,15	4,15	4,15	4,16	4,16	4,16	4,16	4,17	4,18	4,18	
		Диоксид азота, г/с	21,37	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	19,25	19,28	19,75	21,51	21,51	21,52	21,54	21,54	21,54	21,54	21,57	21,61	21,64	21,68	
		Диоксид серы, г/с	9,60	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,65	8,66	8,87	9,66	9,66	9,67	9,68	9,68	9,68	9,68	9,69	9,71	9,72	9,74	
		Оксид углерода, г/с	1,33	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	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	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	0,22
		Мазутная зола, г/с	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	0,06
2	Котельная 1.01	Оксид азота, г/с	0,02	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	
		Диоксид азота, г/с	0,09	0,07	0,07	0,07	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	
		Диоксид серы, г/с	1,51	1,14	1,14	1,14	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	
		Оксид углерода, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,27	0,20	0,20	0,20	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
3	Котельная 1.03	Оксид азота, г/с	1,38	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,39	1,39	1,39	1,56	1,63	1,78	1,85	2,09	2,32	2,46	2,53	2,60	
		Диоксид азота, г/с	6,76	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,90	6,90	6,77	6,77	6,77	7,61	7,96	8,68	9,06	10,20	11,34	12,03	12,35	12,67	
		Диоксид серы, г/с	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,07	0,08	0,08	0,09	0,09	
		Оксид углерода, г/с	8,02	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	0,00	0,00	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная 1.04	Оксид азота, г/с	2,08	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,62	1,63	1,64	1,64	1,63	1,63	1,63	1,67	1,76	1,76	1,76	1,93	1,93	1,94	
		Диоксид азота, г/с	10,15	7,87	7,87	7,87	7,86	7,86	7,92	7,94	8,00	8,00	7,96	7,96	7,96	8,14	8,58	8,58	8,58	9,44	9,44	9,45	
		Диоксид серы, г/с	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	
		Оксид углерода, г/с	8,35	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	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная 1.05	Оксид азота, г/с	1,65	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	1,47	1,47	
		Диоксид азота, г/с	8,04	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,20	7,20	7,20	
		Диоксид серы, г/с	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	0,04
		Оксид углерода, г/с	6,71	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	0,00	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная 1.27	Оксид азота, г/с	0,36	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	
		Диоксид азота, г/с	1,77	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	1,56	1,56	1,56	1,55	1,55	1,55	
		Диоксид серы, г/с	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	0,02
		Оксид углерода, г/с	3,42	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	0,00	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная 1.43	Оксид азота, г/с	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	
		Диоксид азота, г/с	0,03	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	
		Диоксид серы, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Оксид углерода, г/с	0,07	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	0,00	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная 2.01	Оксид азота, г/с	0,42	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	
		Диоксид азота, г/с	2,05	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,69	
		Диоксид серы, г/с	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	
		Оксид углерода, г/с	2,15	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	0,00	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная 2.02	Оксид азота, г/с	0,38	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	
		Диоксид азота, г/с	1,87	1,62	1,62	1,62	1,61	1,61	1,61	1,63	1,63	1,59	1,59	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	
		Диоксид серы, г/с	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	
		Оксид углерода, г/с	2,78	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	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная 2.03	Оксид азота, г/с	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		













## **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  $A$ , 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 °С.

### **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 таблицах 286 - 287.

















№ 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, мг/м3	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	
		Оксид углерода, мг/м3	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	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	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	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	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	0,0000
56	Котельная 5.46	Диоксид азота, мг/м3	0,0146	0,0170	0,0177	0,0178	0,0178	0,0178	0,0181	0,0182	0,0182	0,0183	0,0188	0,0250	0,0315	0,0375	0,0435	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0496	
		Оксид азота, мг/м3	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	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0014	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0025	0,0031	0,0037	0,0043	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
		Оксид углерода, мг/м3	0,0015	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0025	0,0032	0,0038	0,0044	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050
		Бенз(а)пирен, мг/м3	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	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	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	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001

### **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  $A$ , 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 °С.

#### **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 таблицах 288 - 289.













#### **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 2024 году котельная № 3.04 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»;
- в 2022 году котельная № 5.07 ПАО «Сатурн»;
- в 2025 году котельная № 1.09 Омский РВПиС.

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. 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 очистки 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 290 - таблице 291.

Перечень мероприятий МП г. Омска "Тепловая компания" приведен в таблице 291.

Таблица 290. 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. № 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 конденсатора 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 291. 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 292. Перечень плановых значений показателей АО "ТГК-11"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения						
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации					
					2017	2023	2024	2025	2026	2027
1	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды								
1.1	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст.№ 7 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/нм3	> 600	≤ 300	> 300	> 300	≤ 300	≤ 300	≤ 300	≤ 300

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения							
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации						
					2017	2023	2024	2025	2026	2027	
1.2	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 <sup>3</sup>	> 600	≤ 300	≥ 600	> 300	≤ 300	≤ 300	≤ 300	≤ 300	≤ 300
1.3	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 8 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/нм <sup>3</sup>	> 600	≤ 300		> 300	> 300	≤ 300	≤ 300	≤ 300	≤ 300
1.4	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 11 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/нм <sup>3</sup>	> 600	≤ 300	≥ 600	> 300	> 300	> 300	> 300	> 300	≤ 300
1.5	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 12 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/нм <sup>3</sup>	> 600	> 300	> 300	> 300	> 300	> 300	> 300	> 300	> 300
1.6	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 <sup>3</sup>	> 600	≤ 300		> 300	> 300	≤ 300	≤ 300	≤ 300	≤ 300
1.7	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 <sup>3</sup>	> 600	> 300	> 600	> 300	> 300	> 300	> 300	> 300	> 300



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения							
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации						
					2017	2023	2024	2025	2026	2027	
1.8	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 <sup>3</sup>	> 600	≤ 300	≥ 600	> 300	≤ 300	≤ 300	≤ 300	≤ 300	≤ 300
1.9	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 <sup>3</sup>	> 600	≤ 300		> 300	> 300	≤ 300	≤ 300	≤ 300	≤ 300
1.10	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 <sup>3</sup>	> 600	≤ 300		> 300	> 300	> 300	≤ 300	≤ 300	≤ 300
1.11	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-320-140 ст. № 4 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/нм <sup>3</sup>	> 600	≤ 300		> 300	> 300	> 300	> 300	> 300	≤ 300
1.12	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 9 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/нм <sup>3</sup>	> 600	> 300	> 300	> 300	> 300	> 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 "ОмскРТС" и МП г. Омска "Тепловая компания" не осуществляют сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты. Также АО "ОмскРТС" и МП г. Омска "Тепловая компания" не имеет полигонов для складирования твердых отходов (золы и шлака) для угольных котельных. У АО "ОмскРТС" и МП г. Омска "Тепловая компания" заключен договор на утилизацию отходов сжигания твердого топлива с профильной организацией.

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по переводу угольных котельных на сжигание природного газа, а также комплекс мероприятий по реконструкции систем очистки 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 293.

Таблица 293. 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-4	521677	518464	518465	518465	518465	518465	518465	518567	518567	518567	518811	518974	519035	519035	519259	519483	519747	519747	519767	520255
2	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 294.

Таблица 294. 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 °С.

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 294, что позволяет сделать вывод достаточности природоохранных мероприятий, предусмотренных в схеме теплоснабжения.