

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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 7**

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

## 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.....	8
СОКРАЩЕНИЯ.....	10
1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления. ....	12
1.1. Определение целесообразности (нецелесообразности) подключения (технологического присоединения) к существующей системе централизованного теплоснабжения. ....	12
2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.....	14
3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения.....	15
4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	16
5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	20
6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	68
7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.....	69
8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	70
9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	71

10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....	72
11. Предложения по строительству котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок и (или) повышения эффективности системы теплоснабжения.....	72
12. Предложения по реконструкции действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок и (или) повышения эффективности системы теплоснабжения.....	78
13. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями.....	87
14. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения .....	88
14.1. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия ТЭЦ.....	88
14.2. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных .....	95
15. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	143
16. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах.....	144
17. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения .....	145
18. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	198

## СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Итоги КОМ для ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 на 2022-2026 годы.....	17
Таблица 2. Мероприятия по ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС".....	25
Таблица 3. Мероприятия по ТЭЦ АО "ТГК-11".....	27
Таблица 4. Среднесрочная программа ремонтов АО "ТГК-11" на период с 2023 по 2027 гг. .....	43
Таблица 5. Годовой график ремонтов основного оборудования котельного цеха на ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС" в 2022 г.....	60
Таблица 6. Мероприятия по ремонту и сервисному обслуживанию ПГУ-90 СП "ТЭЦ-3" АО "ТГК-11".....	62
Таблица 7. Перечень потребителей, для которых предлагается выполнить строительство новых котельных.....	74
Таблица 8. Стоимость строительства новых котельных.....	76
Таблица 9. Мероприятия по котельной КРК АО "ОмскРТС".....	80
Таблица 10. Мероприятия по котельным МП г. Омска "Тепловая компания".....	81
Таблица 11. Мероприятия на источнике ООО «Теплогенерирующий комплекс».....	85
Таблица 12. Мероприятия по котельной ООО "КомплексТеплоСервис".....	85
Таблица 13. Мероприятия по котельной ООО "Тепловая компания".....	85
Таблица 14. Мероприятия по котельной ООО «Малая генерация».....	86
Таблица 15. Мероприятия по котельной ООО СМТ "Стройбетон".....	86
Таблица 16. Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки энергии.....	89
Таблица 17. Перспективные тепловые балансы котельных.....	96
Таблица 18. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения.....	149
Таблица 19. Перечень реализованных мероприятий на ТЭЦ-2 в 2021 г. (с НДС).....	198
Таблица 20. Перечень реализованных мероприятий на КРК в 2021 г. (с НДС).....	199
Таблица 21. Перечень реализованных мероприятий АО "ТГК-11" в 2021 г. (с НДС).....	199
Таблица 22. Перечень реализованных мероприятий МП г. Омска "Тепловая компания" в 2021 г. (с НДС).....	200

## ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

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

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

## СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;

ПВК – пиковая водогрейная котельная;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редукционно-охладительная установка;

РСО – ресурсоснабжающая организация;

СН – собственные нужды;

ХН – хозяйственные нужды;

ТСЖ – товарищество собственников жилья;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТС – тепловые сети;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЕТО – единая теплоснабжающая организация;

ЖСК – жилищно-строительный кооператив;

ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;

МУП – муниципальное унитарное предприятие;

ЕГСТ – единая газотранспортная система;

КС – компрессорная станция;

МГ – магистральный газопровод;

АО – акционерное общество;

ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;

НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;

ПХГ – подземное хранилище газа;

РТХ – резервное топливное хозяйство;

ТЭБ – топливно-энергетический баланс;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ТЭС – тепловая электростанция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

УРУТ – удельный расход условного топлива;

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

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия;

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

# **1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.**

## **1.1. Определение целесообразности (нецелесообразности) подключения (технологического присоединения) к существующей системе централизованного теплоснабжения.**

Согласно статье 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается.

Нормативный срок подключения (с даты заключения договора о подключении) установлен п. 42. Правил и составляет:

- не более 18 месяцев - в случае наличия технической возможности;
- не более 3 лет - в случае если техническая возможность подключения обеспечивается в рамках инвестиционной программы исполнителя или смежной ТСО и иной срок не указан в ИП.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе

теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с п.п. 5, 6 «Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения...» (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.07.2018 г. №787), в случае технической и экономической обоснованности, подключение объектов капитального строительства к системам теплоснабжения ЕТО допускается через смежные сети организаций, не являющихся регулируемыми (после получения от них соответствующего согласования).

Таким образом, новые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое присоединение возможно в перспективе, а предпочтение в выборе источника теплоснабжения отдается централизованному теплоснабжению.

**2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей**

На территории г. Омск объекты, которые отнесены к группе, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, отсутствуют.

### **3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения**

На территории г. Омск объекты, которые отнесены к группе, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, отсутствуют.

#### **4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок**

Согласно Схеме и Программе перспективного развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 гг., утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.02.2021 № 88, размещение объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не планируется.

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок при текущей разработке схемы теплоснабжения не предусматривается.

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 1 приведены итоги КОМ на 2022-2026 годы.

Таблица 1. Итоги КОМ для ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 на 2022-2026 годы

Наименование ГЕМ	Объем располагаемой мощности, МВт												Цена продажи мощности по итогам КОМ, руб./МВт
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
2022 г.													
Омская ТЭЦ-3 ТГ-11	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	264222.92
Омская ТЭЦ-3 ТГ-12	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	264222.92
Омская ТЭЦ-3 ТГ-9	60	60	60	60	55	55	55	55	55	60	60	60	264222.92
Омская ТЭЦ-4 ТГ-4	50	50	50	50	24	22	22	22	24	50	50	50	264222.92
Омская ТЭЦ-4 ТГ-6	100	100	100	100	95	91	45,729	31,30	90,5	100	100	100	264222.92
Омская ТЭЦ-4 ТГ-9	120	120	120	120	110	84,2	111,668	120	118,333	120	120	120	264222.92
Омская ТЭЦ-5 ТГ-1	100	100	100	100	72	76,35	76,35	76,35	82	100	100	100	264222.92
Омская ТЭЦ-5 ТГ-2	98,947	98,947	98,947	98,947	72	76,35	76,35	76,35	82	98,947	98,947	98,947	264222.92
Омская ТЭЦ-5 ТГ-3	175	175	175	175	175	164	164	164	170	175	175	175	264222.92
Омская ТЭЦ-5 ТГ-4	175	175	175	175	175	164	164	164	165	175	175	175	264222.92
Омская ТЭЦ-5 ТГ-5	185	185	185	185	185	150	150	150	155,5	185	185	185	264222.92
Итого	1183,947	1183,947	1183,947	1183,947	1083	1002,9	985,097	979	1062,333	1183,947	1183,947	1183,947	
2023 г.													
Омская ТЭЦ-3 ТГ-11	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	266698.79
Омская ТЭЦ-3 ТГ-12	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	266698.79
Омская ТЭЦ-3 ТГ-9	60	60	60	60	55	55	55	55	55	60	60	60	266698.79
Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ТГ 1, 2, 3)	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	79,1	77,86	79,6	81,8	85,2	85,2	85,2	266698.79
Омская ТЭЦ-4 ТГ-4	50	50	50	50	24	22	22	22	24	50	50	50	266698.79
Омская ТЭЦ-4 ТГ-6	100	100	100	100	97,742	92,5	80	80	91,5	100	100	100	266698.79
Омская ТЭЦ-4 ТГ-9	120	120	120	120	104,516	81,2	91,3	91,3	112,333	120	120	120	266698.79
Омская ТЭЦ-5 ТГ-1	100	100	100	100	72	76,35	76,35	76,35	82	100	100	100	266698.79
Омская ТЭЦ-5 ТГ-2	98,947	98,947	98,947	98,947	72	76,35	76,35	76,35	82	98,947	98,947	98,947	266698.79
Омская ТЭЦ-5 ТГ-3	175	175	175	175	175	164	164	164	170	175	175	175	266698.79
Омская ТЭЦ-5 ТГ-4	175	175	175	175	175	164	164	164	165	175	175	175	266698.79
Омская ТЭЦ-5 ТГ-5	185	185	185	185	185	150	150	150	155,5	185	185	185	266698.79
Итого	1269,147	1269,147	1269,147	1269,147	1165,458	1080,5	1076,86	1078,6	1139,133	1269,147	1269,147	1269,147	
2024 г.													
Омская ТЭЦ-3 ТГ-11	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	278586.78
Омская ТЭЦ-3 ТГ-12	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	278586.78

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-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
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

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-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	

Примечание: в связи с реализацией на ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 АО "ТГК-11" мероприятий по модернизации генерирующих объектов, мощность которых будет поставляться по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее - договор КОММОД), мощность следующего оборудования будет ограничена:

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

## **5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок**

По состоянию на 2022 год в г. Омск централизованное теплоснабжение потребителей осуществляется от трех ТЭЦ (ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5) АО "ТГК-11", ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС", ТЭЦ ПАО "Омский каучук", МиниТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс".

### **Мероприятия по реконструкции оборудования ТЭЦ**

В разработанной схеме теплоснабжения на источнике комбинированной выработки электрической и тепловой энергии АО "ОмскРТС" планируется реализовать мероприятия, в соответствии с предложениями инвестиционной программы АО "ОмскРТС" до 2026 года, направленных, в основном, на повышения надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ, а также на снижение негативного воздействия на окружающую среду (Таблица 2). В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

В разработанной схеме теплоснабжения на источниках комбинированной выработки электрической и тепловой энергии АО "ТГК-11" планируется реализовать мероприятия, в соответствии с предложениями проекта инвестиционной программы АО "ТГК-11" до 2027 года, направленных, в основном, на повышения надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ, а также на снижение негативного воздействия на окружающую среду (Таблица 3). Мероприятия, предполагающие изменение установленной тепловой мощности ТЭЦ, не запланированы. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Мероприятия по реконструкции и модернизации ТЭЦ ПАО "Омский каучук" и МиниТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс" не планируются.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Годовой график ремонтов основного оборудования ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС" за 2022 г. приведен в таблице 5.

В рамках действующего договора с ООО «ДжиИ Рус» и заключенных к нему дополнительных соглашений по сервисному обслуживанию и ремонту газовых турбин блока ПГУ-90 СП «ТЭЦ-3» критичных вопросов влияющих на выполнение работ нет. Перспективный план выполнения работ по ТО и ремонту ПГУ-90 в перспективе до 2042 года приведен в таблице 6.

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

На ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 АО "ТГК-11" реализуются мероприятия по модернизации генерирующих объектов, мощность которых будет поставляться по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее - договор КОММОД). Инвестпроекты модернизации турбоагрегатов внесены в перечни генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки)

мощности (распоряжения Правительства РФ: №1713-р от 02.08.2019, №232-р от 07.02.202, №265-р от 06.02.2021, №1793-р от 01.07.2021).

В соответствии с паспортами проектов останов турбин для модернизации запланированы:

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

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

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

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

Дата начала поставки модернизированной мощности – 01.01.2027.

Перечень технических мероприятий (основных работ) по модернизации:

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

Установленная мощность после модернизации – 175 МВт.

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

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

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

Дата начала поставки модернизированной мощности – 01.12.2026.

Перечень технических мероприятий (основных работ) по модернизации:

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

Установленная мощность после модернизации – 100 МВт.

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

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

Мероприятие реализовано, турбина введена в эксплуатацию в установленный срок.

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

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

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

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

Дата начала поставки модернизированной мощности – 01.01.2025.

Перечень технических мероприятий по модернизации:

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

Установленная мощность после модернизации – 135 МВт.

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

Установленная тепловая и электрическая мощность после модернизации остается без изменений.

Таблица 2. Мероприятия по ТЭЦ-2 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
АО "ОмскРТС"											
001.01.01.00.000	Группа проектов 001.01.01.00.000 «Источники теплоснабжения»										
001.01.01.01.000	Подгруппа проектов 001.01.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Мероприятия не предусмотрены											
001.01.01.02.000	Подгруппа проектов 001.01.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
001.01.01.02.001	ТЭЦ-2	Реконструкция бойлерной установки № 2 с заменой бойлера предвключенного № 1,2	2022-2024		1 031.0	26 287.0	26 110.0			53 428.0	Амортизация
001.01.01.03.000	Подгруппа проектов 001.01.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
001.01.01.03.010	ТЭЦ-2	Замена масляных выключателей ВМГ-133 на вакуумные выключатели в РУ 3, 10кВ	2024				9 445.0			9 445.0	Амортизация
001.01.01.03.011	ТЭЦ-2	Техническое перевооружение системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазутонасосной	2022		6 979.0					6 979.0	Амортизация
001.01.01.03.012	ТЭЦ-2	Приобретение электродвигателя дымососа № 9 (1 шт.)	2024				1 469.0			1 469.0	Амортизация
001.01.01.03.014	ТЭЦ-2	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СП «ТЭЦ-2»	2021	24 037.0						24 037.0	Амортизация
001.01.01.03.015	ТЭЦ-2	Реконструкция подпиточной установки с заменой подогревателей сырой воды	2021	8 054.0						8 054.0	Амортизация
001.01.01.03.016	ТЭЦ-2	Реконструкция узла учета теплоносителя	2021	118.0						118.0	Амортизация
001.01.01.03.017	ТЭЦ-2	Приобретение газонокосилки бензиновой (1 шт.)	2021	50.0						50.0	Амортизация
001.01.01.03.018	ТЭЦ-2	Модернизация автоматической пожарной сигнализации главного корпуса	2021	485.6						485.6	Амортизация
001.01.01.03.020	ТЭЦ-2	Приобретение трактора с навесным оборудованием (1 шт.)	2022		1 525.0					1 525.0	Амортизация
001.01.01.03.021	ТЭЦ-2	Приобретение насоса циркуляционного (1 шт.)	2022		1 440.0					1 440.0	Амортизация
001.01.01.03.022	ТЭЦ-2	Приобретение фаскосъемной торцо-	2022		363.0					363.0	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		Всего 2021-2040
		вочной машины (1 шт.)									
001.01.01.03.023	ТЭЦ-2	Приобретение регистратора видеографического (3 шт.)	2022		579,0					579,0	Амортизация
001.01.01.03.028	Источники АО "ОмскРТС"	Приобретение права использования программного продукта "Программа для ЭВМ и База данных ТТС 1С ЗиУП ИРАО версия 1.0"	2023	1 125,0	1 125,0	562,0				2 812,0	Амортизация
001.01.01.03.029	Источники АО "ОмскРТС"	Миграция базы данных производственных активов и фондов в целевую информационную систему управления процессами ТОРО на платформе 1С: «Управление предприятием 8.х»	2022	8 307,0	4 178,0					12 485,0	Амортизация
001.01.01.03.030	Источники АО "ОмскРТС"	Унификация бизнес-процессов управления ТОиР, ТПиР оборудования (унификация бизнес-процессов ТОРО)	2022	1 077,2	54,0					1 131,2	Амортизация
001.01.01.03.031	Источники АО "ОмскРТС"	Приобретение права использования ПО "Автоматизированная система управленческого документооборота "АСУД ИК" версия 3" (85 шт.)	2022	690,0	510,0					1 200,0	Амортизация
001.01.01.03.032	Источники АО "ОмскРТС"	Приобретение широкоформатного принтера (1 шт.)	2022		212,0					212,0	Амортизация
001.01.01.03.033	Источники АО "ОмскРТС"	Расширение системы управления электронной очередью «Альфа-М»	2022		1 403,0					1 403,0	Амортизация
001.01.01.03.034	Источники АО "ОмскРТС"	Создание системы комплексной информационной безопасности	2024		1 083,0		26 587,0			27 670,0	Амортизация
001.01.01.03.035	Источники АО "ОмскРТС"	Приобретение и установка аппаратно-программного комплекса VipNet Координатор IG	2022		3 817,0					3 817,0	Амортизация
001.01.01.03.036	Источники АО "ОмскРТС"	Приобретение лицензий программного обеспечения удаленного доступа VipNet Client	2022		2 344,0					2 344,0	Амортизация
001.01.01.03.037	Источники АО "ОмскРТС"	Цифровая платформа теплоснабжения	2023	1 361,5		2 448,0				3 809,5	Амортизация
001.01.01.03.038	Источники АО "ОмскРТС"	ИТСО: Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических	2025	5 523,5	10 287,0	26 339,0	36 169,0	52 778,0		131 096,5	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	Всего 2021-2040		
		средств охраны структурных подразделений										
001.01.01.03.039	Источники АО "ОмскРТС"	Содержание службы Заказчика	2026	9 918,2	11 892,0	12 273,0	12 665,0	13 071,0	13 488,0	73 307,2	Амортизация	
001.01.01.03.040	Источники АО "ОмскРТС"	Оплата услуг Агента по договору подключения	2026	7 436,0	8 022,0	8 696,0	9 314,0	10 096,0	10 944,0	54 508,0	Амортизация	
001.01.01.03.041	Источники АО "ОмскРТС"	Приобретение программного обеспечения «Zulu 8.0» для гидравлического расчета тепловых сетей (10 шт.)	2021	591,0						591,0	Амортизация	
001.01.01.04.000	Подгруппа проектов 001.01.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»											
001.01.01.04.042	ТЭЦ-2	Модернизация автоматической пожарной сигнализации главного корпуса	2022		1 613,0					1 613,0	Амортизация	
Итого				68 774,0	58 457,0	76 605,0	121 759,0	75 945,0	24 432,0	425 972,0		

Таблица 3. Мероприятия по ТЭЦ АО "ТГК-11"

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации							Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		Всего 2021-2040
АО "ТГК-11"												
001.02.01.00.000	Группа проектов 001.02.01.00.000 «Источники теплоснабжения»											
001.02.01.01.000	Подгруппа проектов 001.02.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»											
Мероприятия не предусмотрены												
001.02.01.02.000	Подгруппа проектов 001.02.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»											
001.02.01.02.043	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. N 7 (техническое перевооружение)	2021-2023	22 021,0	304 205,0	155 604					481 829,5	Амортизация
001.02.01.02.044	ТЭЦ-4	Реконструкция мазутного хозяйства с заменой вертикальных ма-	2019-2022	37 544,1	2 858,0						40 402,1	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации								Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего 2021-2040		
		зутных резервуаров ст. № 3,4 (техническое перевооружение)											
001.02.01.02.04 5	ТЭЦ-3	Реконструкция «Производственно-технологический комплекс – Филиал ОАО АКЭ и Э «Омская ТЭЦ-3»» «Реконструкция золоотвала СП «ТЭЦ-3»»	2020-2022	8 426.6	14 865.6							23 292.2	Амортизация
001.02.01.02.04 6	ТЭЦ-5	Реконструкция железнодорожного пути с заменой вагонных весов	2022		17 466.0							17 466.0	Амортизация
001.02.01.02.04 7	ТЭЦ-5	Реконструкция пожарной сигнализации и систем оповещения	2020-2021	12 751.4								12 751.4	Амортизация
001.02.01.02.04 8	ТЭЦ-4	Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности (15 ата) (техническое перевооружение)	2019-2021	10 707.8								10 707.8	Амортизация
001.02.01.02.04 9	ТЭЦ-5	Реконструкция золоотвала с наращиванием секции 4Б	2022		9 216.0							9 216.0	Амортизация
001.02.01.02.05 0	ТЭЦ-4	Реконструкция системы питания собственных нужд в части резервирования от ЗРУ-220 кВ	2022-2025		6 006.0	24 678	44 736	56 526				131 945.8	Амортизация
001.02.01.02.05 1	ТЭЦ-4	Реконструкция подкрановых путей, грузоподъемных механизмов электрофильтров котлоагрегатов	2020-2023		5 951.0	21 140						27 090.9	Амортизация
001.02.01.02.05	ТЭЦ-5	Реконструкция электр.	2019-2026		4 750.0	99 836		33 363	163 829			301 777.6	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации								Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего 2021-2040		
2		тройного котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 6											
001.02.01.02.05 3	ТЭЦ-4	Реконструкция временного торца турбинного цеха с заменой ворот (техническое перевооружение)	2021	3 427.4								3 427.4	Амортизация
001.02.01.02.05 4	ТЭЦ-3	Реконструкция системы технического водоснабжения с заменой трубопроводов 1-2 ввода	2022-2026		3 032.0	18 832	19 407	26 054	45 458			112 783.3	Амортизация
001.02.01.02.05 5	ТЭЦ-3	Реконструкция дымовой трубы № 4	2022-20225		2 881.0	11 292	10 981	31 836				56 991.2	Амортизация
001.02.01.02.05 6	ТЭЦ-3	Реконструкция быстродействующей редуционно-охлаждающей установки № 2 100/15 ата (техническое перевооружение)	2018-2021	2 589.8								2 589.8	Амортизация
001.02.01.02.05 7	ТЭЦ-4	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата ст. № 7 (техническое перевооружение)	2019-2026	2 225.0		43 225	64 017	24 752	178 047			312 265.6	Амортизация
001.02.01.02.05 8	ТЭЦ-4	Реконструкция автоматической системы вибродиагностики турбоагрегата Р-50-130 ст. № 4	2022-2023		359.0	11 236						11 595.2	Амортизация
001.02.01.02.05 9	ТЭЦ-3	Реконструкция гидразиновой установки турбинного цеха (техническое перевооружение)	2021-2023	284.9		7 463						7 747.6	Амортизация
001.02.01.02.06 0	ТЭЦ-3	Реконструкция трансформатора 13Т (техни-	2020-2025			26 259		49 157				75 416.0	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации								Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего 2021-2040		
		ческое перевооружение)											
001.02.01.02.06 1	ТЭЦ-4	Реконструкция бакового хозяйства 2-ой очереди химического цеха с заменой баков (техническое перевооружение)	2026							1 868		1 867.8	Амортизация
001.02.01.02.06 2	ТЭЦ-3	Реконструкция главного корпуса котельного цеха 2 очереди (техническое перевооружение)	2023-2027			22 346	17 284	7 940	2 513	55 632		105 715.3	Амортизация
001.02.01.02.06 3	ТЭЦ-3	Реконструкция редукционной установки 15/10 ата (4 шт.) (техническое перевооружение)	2025-2026					12 206	14 142			26 347.9	Амортизация
001.02.01.02.06 4	ТЭЦ-3	Реконструкция системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № 3 (техническое перевооружение)	2026							21 904		21 904.5	Амортизация
001.02.01.02.06 5	ТЭЦ-4	Реконструкция кровли турбинного цеха (техническое перевооружение)	2026							41 279		41 279.0	Амортизация
001.02.01.02.06 6	ТЭЦ-4	Реконструкция узла учета теплосети «Юбилейный» (техническое перевооружение)	2023			2 082						2 081.6	Амортизация
001.02.01.02.06 7	ТЭЦ-4	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 8 (техническое перево-	2023-2024			5 117	295 349					300 466.6	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации								Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего 2021-2040	
		оружение)										
001.02.01.02.06 8	ТЭЦ-4	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 11 (техническое перевооружение)	2025-2027					5 609	14 628	322 990	343 227.1	Амортизация
001.02.01.02.06 9	ТЭЦ-4	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 12 (техническое перевооружение)	2026-2027						5 873	91 517	97 390.0	Амортизация
001.02.01.02.07 0	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 8 (техническое перевооружение)	2023-2027			4 961	105 536		75 713	125 954	312 163.4	Амортизация
001.02.01.02.07 1	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 5 (техническое перевооружение)	2026-2027						5 694	88 168	93 861.3	Амортизация
001.02.01.02.07 2	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 4 (техническое перевооружение)	2023			4 878					4 877.6	Амортизация
001.02.01.02.07 2			2023			272 818					272 817.6	Прибыль направляемая на инвестиции
001.02.01.02.07 3	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 2 (техническое перевооружение)	2024				11 980				11 979.8	Амортизация
001.02.01.02.07 3			2023-2024			4 961	272 584				277 545.2	Прибыль направляемая на инвестиции
001.02.01.02.07 4	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 1 (техническое перевооружение)	2024					25 967			25 966.7	Амортизация
001.02.01.02.07 4			2024-2027			5 194	270 590				275 784.2	Прибыль направляемая на инвестиции
001.02.01.02.07	ТЭЦ-4	Реконструкция элек-	2026						50 024		50 023.6	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации								Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего 2021-2040		
5		трофильтра котлоагрегата БКЗ-320-140 ст.№ 4 (техническое перевооружение)	2025-2026										
001.02.01.02.07 5		трофильтра котлоагрегата БКЗ-320-140 ст.№ 4 (техническое перевооружение)	2025-2026						7 188	271 393		278 580.7	Прибыль направляемая на инвестиции
001.02.01.02.07 6	ТЭЦ-4	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 9 (техническое перевооружение)	2027								59 910	59 909.6	Амортизация
001.02.01.02.07 6		Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 9 (техническое перевооружение)	2026-2027							6 386	277 778	284 164.2	Прибыль направляемая на инвестиции
001.02.01.03.00 0	Подгруппа проектов 001.02.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»												
001.02.01.03.07 7	ТЭЦ-5	Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А)	2017-2022	262 833.0	277 778.0							540 611.0	Амортизация
001.02.01.03.07 8	ТЭЦ-4	Монтаж системы автоматического контроля выбросов ТЭЦ-4	2022		148 035.6							148 035.6	Амортизация
001.02.01.03.07 9	ТЭЦ-5	Монтаж системы автоматического контроля выбросов ТЭЦ-5	2022		92 394.0							92 394.0	Амортизация
001.02.01.03.08 0	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение трубопроводов пара высокого давления секций № 2, 3 главного паропровода	2021	45 896.8								45 896.8	Амортизация
001.02.01.03.08 1	ТЭЦ-4	Установка самопромывных фильтров предварительной очистки на напорных водоводах конденсатора турбины Т-100-130 ст. №7 СП ТЭЦ-4	2021-2022	84.0	18 957.0							19 041.0	Амортизация
001.02.01.03.08 2	ТЭЦ-3	Техническое перевооружение химического цеха с монтажом узла нейтрализации	2019-2021	18 786.1								18 786.1	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации								Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего 2021-2040		
001.02.01.03.08 3	ТЭЦ-3	ТПиР котлоагрегатов ТЭЦ-3 с установкой вентиляторов рециркуляции газов и модернизацией горелочных устройств	2022		20 889.0							20 889.0	Амортизация
001.02.01.03.08 4	ТЭЦ-5	Монтаж шумоглушителей на котлоагрегатах	2017-2022	13 858.4	2 092.8							15 951.2	Амортизация
001.02.01.03.08 5	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение баков запаса конденсата	2022		13 894.8							13 894.8	Амортизация
001.02.01.03.08 6	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение временного торца котельного цеха	2021	10 523.6								10 523.6	Амортизация
001.02.01.03.08 7	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение схемы подогрева сырой воды 1 очереди	2020-2021	7 831.0								7 831.0	Амортизация
001.02.01.03.08 8	ТЭЦ-4	ТПиР котлоагрегата ст. № 7 с установкой малотоксичных горелочных устройств ТЭЦ-4	2022		8 640.0							8 640.0	Амортизация
001.02.01.03.08 9	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение аккумуляторного бака № 1	2022		7 237.2							7 237.2	Амортизация
001.02.01.03.09 0	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение систем противопожарной защиты зданий СП ТЭЦ-4 (АПС)	2022		5 293.2							5 293.2	Амортизация
001.02.01.03.09 1	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение схемы выдачи тепловой мощности (15 ата)	2022		4 250.4							4 250.4	Амортизация
001.02.01.03.09 2	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение питательно-	2022		2 966.4							2 966.4	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации								Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего 2021-2040		
		го насоса № 3 с заменой маслосистемы											
001.02.01.03.09 3	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата ст.№ 7	2022		2 696.4							2 696.4	Амортизация
001.02.01.03.09 4	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение закрытого распределительного устройства 220 кВ с заменой трансформаторов тока (13 шт.)	2022		2 577.6							2 577.6	Амортизация
001.02.01.03.09 5	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение аккумуляторного бака №2	2022		2 031.6							2 031.6	Амортизация
001.02.01.03.09 6	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение кабин мостовых кранов котельного и турбинного цехов с установкой крановых кондиционеров (4 шт.)	2022		1 440.0							1 440.0	Амортизация
001.02.01.03.09 7	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение временного торца турбинного цеха с заменой ворот	2022		1 390.8							1 390.8	Амортизация
001.02.01.03.09 8	ТЭЦ-5	Замена масляных выключателей генераторного напряжения на вакуумные	2022		715.2							715.2	Амортизация
001.02.01.03.09 9	ТЭЦ-5	Установка электрогидравлической системы регулирования на турбине Т-175/210-130 ст. № 4	2022-2023		503.0	29 186						29 689.4	Амортизация
001.02.01.03.10 0	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение постоянного	2021	139.5								139.5	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации								Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего 2021-2040		
		торца турбинного цеха											
001.02.01.03.10 1	ТЭЦ-4	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи	2023			3 098						3 097.9	Амортизация
001.02.01.03.10 2	ТЭЦ-4	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи в здании главного корпуса	2023			4 255						4 255.2	Амортизация
001.02.01.03.10 3	ТЭЦ-5	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи	2020-2023			3 437						3 437.5	Амортизация
001.02.01.03.10 4	ТЭЦ-3	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи	2020-2026							5 073		5 073.1	Амортизация
001.02.01.04.00 0	Подгруппа проектов 001.02.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»												
001.02.01.04.10 5	ТЭЦ-4	Модернизация турбоагрегата №7 СП ТЭЦ-4 (дополнительные мероприятия)	2020-2021	192 182.0								192 182.0	Амортизация
001.02.01.04.10 6	ТЭЦ-5	Модернизация градирни № 3	2019-2022	108 183.0	80 358.0							188 541.0	Амортизация
001.02.01.04.10 7	ТЭЦ-5	Модернизация насосного оборудования мазутного хозяйства	2020-2025	30 790.6	20 194.0	25 870	893	52 533				130 281.3	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации								Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего 2021-2040		
		котельного цеха (техническое перевооружение)											
001.02.01.04.108	ТЭЦ-3	Модернизация оборудования мазутного хозяйства (техническое перевооружение)	2021-2025	791.0	37 883.0	18 472		63 637				120 782.9	Амортизация
001.02.01.04.109	ТЭЦ-3	Модернизация электролизной установки	2022-2023		33 701.0	20 893						54 593.6	Амортизация
001.02.01.04.110	ТЭЦ-3	Модернизация оборудования химического цеха СП ТЭЦ-3 (техническое перевооружение)	2021-2022	15 873.2	11 189.0							27 062.2	Амортизация
001.02.01.04.111	ТЭЦ-4	Модернизация автоматизации технологического процесса площадки ХОПО химического цеха СП ТЭЦ-4	2022		21 211.0							21 211.0	Амортизация
001.02.01.04.112	ТЭЦ-3	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № 13	2022		19 124.0							19 124.0	Амортизация
001.02.01.04.113	ТЭЦ-5	Модернизация трубопроводов пара высокого давления секций № 2, 3 главного паропровода	2022		16 690.0							16 690.0	Амортизация
001.02.01.04.114	ТЭЦ-4	Модернизация электролизной установки	2022-2023		10 590.0	4 184						14 774.2	Амортизация
001.02.01.04.115	ТЭЦ-5	Модернизация баков запаса конденсата (4 шт.) (техническое перевооружение)	2021-2025	7 081.0		14 084	14 738	15 402				51 305.2	Амортизация
001.02.01.04.116	ТЭЦ-4	Модернизация питательного насоса № 7 с заменой маслосистемы	2021	3 803.3								3 803.3	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации								Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего 2021-2040		
		(техническое перевооружение)											
001.02.01.04.117	ТЭЦ-5	Модернизация ленточного конвейера № 1 оснащением системой металлоулавливания с постоянными магнитами	2021	3 264.4								3 264.4	Амортизация
001.02.01.04.118	ТЭЦ-4	Модернизация АКБ-3 с заменой аккумуляторной батареи (техническое перевооружение)	2021-2023	243.0	2 575.0	26 774						29 592.3	Амортизация
001.02.01.04.119	ТЭЦ-4	Модернизация градирни №4	2022-2026		3 264.0					5 709		8 972.8	Амортизация
001.02.01.04.120	ТЭЦ-3	Модернизация ПГУ-90 с интеграцией аварийной сигнализации для возможности подтверждения сигнализации генератора	2022		2 687.0							2 687.0	Амортизация
001.02.01.04.121	ТЭЦ-4	Модернизация питательного насоса № 3 с заменой маслосистемы (техническое перевооружение)	2020-2021	2 247.6								2 247.6	Амортизация
001.02.01.04.122	ТЭЦ-5	Модернизация трубопровода пара высокого давления секции № 1 главного паропровода и паропровода к турбоагрегату ст. № 1	2022-2025		1 828.0	26 920	15 867	15 011				59 625.4	Амортизация
001.02.01.04.123	ТЭЦ-4	Модернизация тракта топливоподачи с заменой конвейерных весов ЛК № 5А и 5Б	2020-2021	1 710.5								1 710.5	Амортизация
001.02.01.04.124	ТЭЦ-3	Модернизация быстросействующей редук-	2022-2023		920.0	24 229						25 148.9	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации								Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего 2021-2040		
		ционно-охлаждающей установки № 3											
001.02.01.04.12 5	ТЭЦ-4	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 9"	2022		831.6							831.6	Амортизация
001.02.01.04.12 6	ТЭЦ-5	Модернизация балансирующего станка	2020-2021	482.6								482.6	Амортизация
001.02.01.04.12 7	ТЭЦ-3	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № 9	2022-2023		379.0	18 793						19 172.0	Амортизация
001.02.01.04.12 8	ТЭЦ-3	Модернизация схемы подпитки сетевой воды с монтажом узла дозирования ингибиторов	2022-2023		172.0	6 123						6 294.7	Амортизация
001.02.01.04.12 9	ТЭЦ-5	Модернизация узлов учета технической воды	2022-2023		132.0	2 963						3 095.2	Амортизация
001.02.01.04.13 0	ТЭЦ-5	Модернизация ЭГСР турбоагрегата ПТ-98/108-128/12,8 ст. №1	2021	39.0								39.0	Амортизация
001.02.01.04.13 1	ТЭЦ-3	Модернизация деаэрационно-подпиточной установки	2018-2021	13.0								13.0	Амортизация
001.02.01.04.13 2	ТЭЦ-4	Модернизация кабин мостовых кранов котельного и турбинного цехов с установкой крановых	2021	2.8								2.8	Амортизация
001.02.01.04.13 3	ТЭЦ-3	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	2018-2025	9 809.2	15 912.0	10 356	10 836	682				47 595.5	Амортизация
001.02.01.04.13 4	ТЭЦ-4	Монтаж интегрированного комплекса	2018-2025	8 032.0	15 567.0	9 969	10 431	11 125				55 124.7	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации								Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего 2021-2040		
		инженерно-технических средств охраны (ИТСО)											
001.02.01.04.13 5	ТЭЦ-3 ТЭЦ-4 ТЭЦ-5	Приобретение права использования ПО "Microsoft"	2022		20 332.8							20 332.8	Амортизация
001.02.01.04.13 6	ТЭЦ-3	Приобретение насоса системы смазки аварийного (1 шт.)	2022		17 520.0							17 520.0	Амортизация
001.02.01.04.13 7	ТЭЦ-5	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	2018-2025	6 442.6	3 774.0	10 317	10 956	660				32 148.8	Амортизация
001.02.01.04.13 8	ТЭЦ-3	Монтаж сети аварийного освещения главного корпуса	2022		5 001.6							5 001.6	Амортизация
001.02.01.04.13 9	ТЭЦ-3	Монтаж АПС ТЭЦ-3			3 175.6							3 175.6	Амортизация
001.02.01.04.14 0	ТЭЦ-5	Модернизация ленточного конвейера № 2 с оснащением системой металлоулавливания с постоянными магнитами (техническое перевооружение)	2023			5 486						5 486.0	Амортизация
001.02.01.04.14 1	ТЭЦ-5	Модернизация тракта топливоподачи с заменой конвейерной ленты № 3А, 3Б (техническое перевооружение)	2023			6 535						6 534.9	Амортизация
001.02.01.04.14 2	ТЭЦ-4	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 6"	2023-2026			2 535	175 113	35 912	35 657			249 217.4	Амортизация
001.02.01.04.14 3	ТЭЦ-4	Дополнительные мероприятия по проекту	2023-2024			91 653	312					91 964.7	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации								Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего 2021-2040	
		"Модернизация турбоагрегата № 9"										
001.02.01.04.14 4	ТЭЦ-3	Модернизация питательных насосов 2 очереди (техническое перевооружение)	2023-2026			3 737	14 982	33 639	18 676		71 034.7	Амортизация
001.02.01.04.14 5	ТЭЦ-3	Модернизация трансформатора 14Т (техническое перевооружение)	2025-2027					2 634	3 666	80 644	86 944.7	Амортизация
001.02.01.04.14 6	ТЭЦ-3	Модернизация растопочной редуцирующей охлаждающей установки № 2 (техническое перевооружение)	2025-2026					7 004	22 538		29 542.4	Амортизация
001.02.01.04.14 7	ТЭЦ-3	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № ТГ-12 (техническое перевооружение)	2025					20 953			20 953.4	Амортизация
001.02.01.04.14 8	ТЭЦ-3	Модернизация растопочной редуцирующей охлаждающей установки № 4 (техническое перевооружение)	2025-2027					2 475	18 692	8 304	29 470.4	Амортизация
001.02.01.04.14 9	ТЭЦ-5	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 3"	2023-2026			2 281	4 777	302 803	67 025		376 886.0	Амортизация
001.02.01.04.15 0	ТЭЦ-5	Модернизация растопочной редуцирующей охлаждающей установки котлоагрегата № 1-5 (техническое перевооружение)	2026						17 914		17 913.9	Амортизация
001.02.01.04.15	ТЭЦ-5	Создание структуры	2026						5 664		5 663.5	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации								Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего 2021-2040		
1		рованной кабельной системы											
001.02.01.04.15 2	ТЭЦ-3	Модернизация оборудования химической водоочистки (техническое перевооружение)	2023-2026			21 927	17 699	18 342	26 265			84 232.7	Амортизация
001.02.01.04.15 3	ТЭЦ-3	Модернизация котлоагрегатов 2 очереди с установкой защитно-запальных устройств (техническое перевооружение)	2024-2027				26 263	19 005	21 723	17 896		84 887.8	Амортизация
001.02.01.04.15 4	ТЭЦ-3	Модернизация третьего и четвертого вывода сырой воды на химическую водоочистку (техническое перевооружение)	2025-2026					9 211	11 762			20 972.5	Амортизация
001.02.01.04.15 5	ТЭЦ-5	Модернизация электрогидравлической системы регулирования турбоагрегата ПТ-98/110-130/13-1 ст.№ 2 (техническое перевооружение)	2026-2027						3 121	34 366		37 487.1	Амортизация
001.02.01.04.15 6	ТЭЦ-3 ТЭЦ-4 ТЭЦ-5	Внедрение комплексной автоматизированной информационной системы сбора данных	2023			14 640						14 639.8	Амортизация
001.02.01.04.15 7	ТЭЦ-3 ТЭЦ-4 ТЭЦ-5	Внедрение системы визуализации актов зала в здании Управления	2023			3 980						3 980.1	Амортизация
001.02.01.04.15 8	ТЭЦ-3 ТЭЦ-4 ТЭЦ-5	Внедрение системы бесперебойного функционирования центра обработки данных и	2023			2 878						2 878.1	Амортизация

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации								Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего 2021-2040	
		центрального узла связи										
001.02.01.04.15 9	ТЭЦ-3 ТЭЦ-4 ТЭЦ-5	Замена коммутаторов (2023 г. - 9 шт., 2024 г. - 9 шт., 2025 г. - 9 шт., 2026 - 12 шт.)	2023-2026			1 350	1 392	944	924		4 610.5	Амортизация
001.02.01.04.16 0	ТЭЦ-3 ТЭЦ-4 ТЭЦ-5	Внедрение аппаратной части программно-аппаратного комплекса VipNet (2 шт.)	2023			1 163					1 162.9	Амортизация
001.02.01.04.16 1	ТЭЦ-3 ТЭЦ-4 ТЭЦ-5	Реализация мероприятий Программы развития информационной безопасности в АО "ТГК-11"	2023-2024			8 346	11 832				20 177.7	Амортизация
Итого				850 921.1	1 330 384.2	1 163 160.0	1 163 160.0	1 163 160.0	1 163 160.0	1 163 160.0	7 997 105.2	

Таблица 4. Среднесрочная программа ремонтов АО "ТГК-11" на период с 2023 по 2027 гг.

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
2023										
1	Всего по СП "ТЭЦ-3", в т.ч.									
1.1.	Оборудование, в т.ч.:									
1.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
1.1.1.1	Турбина № 9 (по тех. состоянию) + реконструкция с заменой муфты БИББИ	60		Капитальный	июнь	31	110	Типовой объем	34000	23045
								Замена ОУП №3		
								Замена крепежа РВД, РИД		
1.1.1.2	Турбина №10 (согласно заводской цикличности)	120		Капитальный	май	40	90	Капитальный ремонт генератора	40800	33504
								Типовой объем		
								Замена трубопроводов маслосистемы		
1.1.1.3	Турбина № 11	60		текущий	июль	9	9	Типовой объем	34000	15250
1.1.1.4	Турбина № 12	60		текущий	июнь	9	9	Типовой объем.	34000	27080
1.1.1.5	Турбина №13	60		текущий	июнь	7	7	Типовой объем	34000	8500
1.1.1.6	Котел №8	230		текущий	июль	16	16	Типовой объем	40800	16074
1.1.1.7	Котел №9 (Тех перевооружение с заменой хребтовой балки с заменой верхней части левой и правой колонн К-2)	230		Капитальный	май	28	110	Типовой объем	40800	39800
								Левый боковой экран. Частичная замена от нижних коллекторов до отм. 16,0м 10,9т		
								Правый боковой экран. Частичная замена от нижних коллекторов до отм. 16,0м 10,9т		
								Замена нижнего яруса кубов ВЗП, 34,8 т		
								Замена промежуточных коллекторов 1 и 2 ступени 4.2т		

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
1.1.1.8	Котел №10	230		текущий	ноябрь	16	16	Типовой объем	40800	24982
1.1.1.9	Котел №11	420		Капитальный	июнь	39	100	Типовой объем Замена дренажа пароперегревателя; 3,4т Замена пакетов верхнего блока ВЭК с восстановлением отглушенных пакетов	40800	42200
1.1.1.10	Котел №12	420		текущий	август	24	24	Типовой объем	40800	26852
1.1.1.11	Котел №13	420		текущий	март	24	24	Типовой объем	40800	19500
1.1.1.12	Котел №14	420		текущий	июнь	24	24	Типовой объем	40800	31038
1.1.1.13	ПГУ-90 (ГТУ-2 (КР))			Капитальный	апрель	92	92	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-2 (42684)
1.1.1.14	ПГУ-90 (ГТУ-1 (ТР) КУ-1,2 Т-3 (ТР))			текущий	июнь	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-1 (1852) ТА-3 (14109)
1.1.1.15	ПГУ-90 (ГТУ-1 (ТР) КУ-1,2 Т-3 (ТР))			текущий	октябрь	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-1 (2851) ТА-3 (21985)
1.1.1.16	ПГУ-90 (ДКС)			Капитальный	январь - декабрь			Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	
2	Всего по СП "ГЭЦ-4", в т.ч.									
2.1.	Оборудование, в т.ч.:									
2.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
2.1.1.1.	Турбина №4	50		Капитальный	июнь	25	31	Типовой объем. Техническое перевооружение АСКВД	34000	35002
2.1.1.2.	Турбина №6	100		текущий	сентябрь	8	8	Типовой объем.	34000	1656
2.1.1.3.	Турбина №7	100		текущий	апрель	8	16	Типовой объем	34000	5386
2.1.1.4.	Турбина №9	135		текущий	май	8	31	Типовой объем.	34000	8012
2.1.1.5.	Котел № 4	320		текущий	июнь	29	29	Типовой объем	27200	23213
2.1.1.6.	Котел № 7	420		средний	сентябрь	32	220	Типовой объем. Замена кубов ВЗГ1 1ст в/я, 2ст.	27200	20888

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
								Техническое перевооружение эл/ф		
2.1.1.7.	Котел № 8	420		текущий	апрель	32	32	Типовой объем.	27200	1464
2.1.1.8.	Котел № 9	420		текущий	январь	32	32	Типовой объем	27200	10762
2.1.1.9.	Котел № 11	420		расширенный текущий	май	24	165	Типовой объем. Замена III ст п/п. Замена пароперегревателя IV ст. Замена экранов ХВ	27200	6097
2.1.1.10.	Котел № 12	420		текущий	май	24	24	Типовой объем.	27200	11012
3	Всего по СП "ТЭЦ-5", в т.ч.									
3,1	Оборудование, в т.ч.:									
3.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
3.1.1.1	Турбина ст. № 1	98	98	текущий	Февраль	9	9	1. Типовой объем 2. Подготовительные работы к КМ внутритурбинного паропровода 377х50 по наработке 50 т ч	34000	8200
3.1.1.2		98	98	текущий	Август	6	6	Чистка конденсатора	34000	11000
3.1.1.3	Турбина ст. № 2	98	98	текущий	Март	9	9	1. Типовой объем 2. Подготовительные работы к КМ внутритурбинного паропровода 377х50 по наработке 50 т ч	34000	2600
3.1.1.4		98	98	текущий	Октябрь	6	6	Чистка конденсатора	34000	6400
3.1.1.5	Турбина ст. № 3	175	175	средний	Апрель	17	125	1. Типовой объем 2. Замена диска 22 ступени с облопачиванием (лопатки в наличии) 3. Замена диска 18 ступени облопаченного 4. Замена РНД со смещением статора генератора	34000	17900
3.1.1.6	Турбина ст. №4	175	175	средний	Май	17	74	1. Типовой объем 2. За-	34000	23036

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
								мена 24, 26 ступеней РНД		
3.1.1.7	Турбина ст. № 5	185	185	текущий	Март	9	9	Типовой объем	34000	18600
3.1.1.8	Турбина ст. № 5	185	185	текущий	Октябрь	6	6	Чистка конденсатора	34000	21400
3.1.1.9	Котел ст. №1	420	80	Капитальный	Апрель	53	90	1. Типовой объем 2. Замена горячей ступени пароперегревателя (31,5т) и выходных коллекторов. 3. Замена пароперепускных, пароподводящих труб 159х20 12Х1МФ	27200	27386
3.1.1.10	Котел ст. №2	420	80	средний	Март	24	90	1. Типовой объем 2. Замена ВЭК-2 ступени (57,6т) 3. Замена выходных коллекторов горячей ступени 4. замена пароподводящих труб d159х13 к входным камерам "горячей ступени" (3т) 5. Замена кубов ВЗП 1 ст. (нижнего яруса)	27200	13050
3.1.1.11	Котел ст. №3	420	80	текущий	Июль	32	32	1. Типовой объем 2. Замена пароохладителя II ступени	27200	17796
3.1.1.12	Котел ст. №4	420	80	текущий	Июль	32	32	Типовой объем	27200	1800
3.1.1.13	Котел ст. №5	420	80	текущий	Июнь	32	32	Типовой объем	27200	7200
3.1.1.14	Котел ст. №6	420	80	Средний	Апрель	24	24	Типовой объем	27200	5400
3.1.1.15	Котел ст. №7	420	80	текущий	Июль	32	32	Типовой объем	27200	13050
3.1.1.16	Котел ст. №8	420	80	текущий	Август	32	32	Типовой объем	27200	4050
3.1.1.17	Котел ст. №9	420	80	средний	Июль	24	90	1. Типовой объем 2. Замена пароперепускных, пароподводящих	27200	18922

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
								труб 159х20 12Х1МФ 3. Замена ширмового п.п. 4. Замена горизонтального участка потолочного пароперегревателя (12.5т)		
3.1.1.18	Водогрейный котел ст. №1	180	-	текущий	Июнь	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.19	Водогрейный котел ст. №2	180	-	текущий	Июль	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.20	Водогрейный котел ст. №3	180	-	текущий	Август-	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.21	Генератор ст. №1	98	98	текущий	Февраль	9	9	Типовой объем	34000	8200
3.1.1.22		98	98	текущий	Август	6	6	Типовой объем	34000	11000
3.1.1.23	Генератор ст. №2	98	98	текущий	Март	9	9	Типовой объем	34000	2600
3.1.1.24		98	98	текущий	Октябрь	6	6	Типовой объем	34000	6400
3.1.1.25	Генератор ст. №3	175	175	средний	Апрель	17	125	Типовой объем	34000	17900
3.1.1.26	Генератор ст. №4	175	175	средний	Май	17	74	Типовой объем	34000	21724
3.1.1.27	Генератор ст. №5	185	185	текущий	Март	9	9	Типовой объем	34000	18600
3.1.1.28		185	185	текущий	Октябрь	6	6	Типовой объем	34000	21400
2024										
1	Всего по СП "ТЭЦ-3", в т.ч.									
1.1.	Оборудование, в т.ч.:									
1.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
1.1.1.1	Турбина № 9	60		текущий	апрель	9	9	Типовой объем	34000	2500
1.1.1.2	Турбина № 10 (Т-120)	120		текущий	апрель	8	8	Типовой объем	40800	2500
1.1.1.3	Турбина № 11	60		текущий	июль	9	9	Типовой объем	34000	22250
1.1.1.4	Турбина № 12	60		капитальный	июнь	36	150	Типовой объем	34000	34080
Ремонт конденсатора										
Замена регулирующих клапанов										
Замена РС 2 ступени										
Капитальный ремонт генератора										
реконструкция с заменой ротора ВД										
1.1.1.5	Турбина №13	60		текущий	июнь	25	25	Типовой объем.	34000	12500
1.1.1.6	Котел №8 (Тех перевооруже-	230		средний	март	16	110	Типовой объем	20400	21432

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
	ние с заменой хребтовой балки с заменой верхней части левой и правой колонн К-2)							Замена 1 ступени ВЭК, 30.1т		
								Замена труб фронтного экрана с отм. 7.0м до отм. 14.0 м: 7.6т		
								Замена труб заднего экрана от нижних коллекторов до отм. 9.0 м и с отм. 20.0 м до малого барабана: 19.5т		
								Замена труб фронтного экрана с отм 14.0 м до отм. 21.0 м: 7.6т		
								Замена промежуточных коллекторов 1 и 2 ступени 4,2т		
1.1.1.7	Котел №9	230		текущий	май	16	16	Типовой объем	40800	4000
1.1.1.8	Котел №10	230		текущий	ноябрь	16	16	Типовой объем	40800	28982
1.1.1.9	Котел №11	420		текущий	июнь	24	24	Типовой объем	40800	6000
1.1.1.10	Котел №12	420		текущий	август	24	24	Типовой объем	40800	33352
1.1.1.11	Котел №13	420		Средний	июль	24	100	Типовой объем. Замена дренажа пароперегревателя; 3,4т Замена трубопроводов обвязки циклонов с линиями обессоливания: 16.7т Восстановление геометрии отверстий водяного объема барабана в проектное положение ЭЛБ барабана	20400	24800
1.1.1.12	Котел №14	420		текущий	июнь	24	24	Типовой объем	40800	37418
1.1.1.13	ПГУ-90 (ГТУ-1, 2 КУ-1,2 (ТР), Т-3 (ТР))			текущий	май	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ)	ГТУ-1 (2851) ГТУ-2

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
									34000 (ПТУ)	(2 054) ТА-3 (21 985)
1.1.1.14	ПГУ-90 (ГТУ-1, 2 КУ-1,2 (ТР) Т-3 (ТР))			текущий	октябрь	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-1 (7 943) ГТУ-2 (4 054) ТА-3 (29 861)
1.1.1.15	ПГУ-90 (ДКС-1)			капитальный	январь - декабрь			Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	
2	Всего по СП "ТЭЦ-4", в т.ч.									
2.1.	Оборудование, в т.ч.:									
2.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
2.1.1.1.	Турбина №4	50		текущий	сентябрь	7	7	Типовой объем	34000	3355
2.1.1.2.	Турбина №6	100		текущий	апрель	8	8	Типовой объем	34000	7486
2.1.1.3.	Турбина №7	100		текущий	май	8	8	Типовой объем	34000	9024
2.1.1.4.	Турбина №9	135		средний	июнь	16	16	Типовой объем. Капитальный ремонт генератора. Модернизация турбоагрегата (Замена ЦВД). Техническое перевооружение конденсатора с изменением характеристик трубной системы. Техническое перевооружение АС-КВД.	34000	13816
2.1.1.5.	Котел № 4	320		капитальный	март	46	180	Типовой объем. Замена ХПП. Замена петель средних и крайних и ширм. Замена потолочного п/п. Замена 3 ст п/п. Реставрация 4ст п/п.	27200	26676
2.1.1.6.	Котел № 7	420		капитальный	август	53	53	Типовой объем. Замена п/п III ст. Замена п/п IV ст.	27200	26074

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
2.1.1.7.	Котел № 8	420		текущий	май	32	32	Типовой объем	27200	5855
2.1.1.8	Котел № 9	420		текущий	апрель	32	32	Типовой объем.	27200	15468
2.1.1.9	Котел № 11	420		текущий	март	32	32	Типовой объем.	27200	11474
2.1.1.10	Котел № 12	420		средний	январь	32	50	Типовой объем. Замена ВЭК-1ст. Замена низа наст, п/п с коллекторами	27200	15752
3	Всего по СП "ГЭЦ-5", в т.ч.									
3.1.	Оборудование, в т.ч.:									
3.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
3.1.1.1	Турбина ст. № 1	98	98	текущий	Сентябрь	9	9	Типовой объем	34000	16600
3.1.1.2		98	98	текущий	Май	6	6	Чистка конденсатора	34000	15200
3.1.1.3	Турбина ст. № 2	98	98	текущий	Май	9	9	1. Типовой объем 2. Подготовительные к КМ паропровода к ТА-2 до наработке 260 т.ч.	34000	9700
3.1.1.4		98	98	текущий	Сентябрь	6	6	Чистка конденсатора	34000	11500
3.1.1.5	Турбина ст. № 3	175	175	текущий	Май	9	9	Типовой объем	34000	24300
3.1.1.6		175	175	текущий	Август	6	6	Чистка конденсатора	34000	25500
3.1.1.7	Турбина ст. № 4	175	175	текущий	Март	9	9	Типовой объем	34000	28139
3.1.1.8		175	175	текущий	Октябрь	6	6	Чистка конденсатора	34000	31541
3.1.1.9	Турбина ст. № 5	185	185	капитальный	Июнь	42	74	1. Типовой объем. 2. Продление паркового ресурса ТА-5 по наработке до 252976 часов	34000	34000
3.1.1.10	Котел ст. №1	420	80	текущий	Март	32	32	Типовой объем.	27200	2500
3.1.1.11	Котел ст. №2	420	80	текущий	Сентябрь	32	32	Типовой объем.	27200	17050
3.1.1.12	Котел ст. №3	420	80	капитальный	Июль	53	120	1. Типовой объем. 2. Замена горячей ступени пароперегревателя (31,5т). 3. Частичная замена потолочного пароперегревателя (10,5т). 4. Заменить куба ВЗП 1 ст. среднего яруса.	27200	24604

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
3.1.1.13	Котел ст. №4	420	80	текущий	Апрель	32	32	Типовой объем	27200	7200
3.1.1.14	Котел ст. №5	420	80	средний	Сентябрь	24	90	1. Типовой объем 2. Замена испарительной панели № 9 (6,2т) 3. Замена вертикального участка потолочного пароперегревателя (12.5т) 4. Замена кубов ВЗП 1 ст. (среднего яруса) (112.6т) 5. Замена пароподводящих труб d159x13 к входным камерам "горячей ступени" (3т)	27200	9450
3.1.1.15	Котел ст. №6	420	80	текущий	Май	32	32	Типовой объем	27200	10800
3.1.1.16	Котел ст. №7	420	80	текущий	Сентябрь	32	32	Типовой объем	27200	14850
3.1.1.17	Котел ст. №8	420	80	средний	Июнь	24	90	1. Типовой объем 2. Замена ВЭК-2 ступени (57,6т). 3. Замена кубов ВЗП 1ст. (среднего яруса) (112,6 т) 4. Замена пароподводящих труб d159x13 к входным камерам "горячей ступени" (3т)	27200	9450
3.1.1.18	Котел ст. №9	420	80	текущий	Сентябрь	32	32	Типовой объем.	27200	24322
3.1.1.19	Водогрейный котел ст. №1	180	-	текущий	Июнь	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.20	Водогрейный котел ст. №2	180	-	текущий	Июль	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.21	Водогрейный котел ст. №3	180	-	текущий	Август	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.22	Генератор ст. №1	98	98	текущий	Сентябрь	9	9	Типовой объем	34000	16600
3.1.1.23		98	98	текущий	Май	6	6	Типовой объем	34000	15200
3.1.1.24	Генератор ст. №2	98	98	текущий	Май	9	9	Типовой объем	34000	9700
3.1.1.25		98	98	текущий	Сентябрь	6	6	Типовой объем	34000	11500
3.1.1.26	Генератор ст. №3	175	175	текущий	Май	9	9	Типовой объем	34000	24300

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
3.1.1.27	Генератор ст. №4	175	175	текущий	Август	6	6	Типовой объем	34000	25500
3.1.1.28		175	175	текущий	Март	9	9	Типовой объем	34000	15624
3.1.1.29		175	175	текущий	Октябрь	6	6	Типовой объем	34000	18424
3.1.1.30	Генератор ст. №5	185	185	капитальный	Июнь	42	74	Типовой объем	34000	34000
2025										
1	Всего по СП "ТЭЦ-3", в т.ч.									
1.1.	Оборудование, в т.ч.:									
1.1.1	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
1.1.1.1	Турбина № 9	60		текущий	апрель	9	9	Типовой объем	34000	7500
1.1.1.2	Турбина № 10 (Т-120)	120		текущий	апрель	68	68	Типовой объем.	40800	8500
1.1.1.3	Турбина №11	60		текущий	июль	9	9	Типовой объем	34000	26750
1.1.1.4	Турбина № 12	60		текущий	июнь	9	9	Типовой объем	34000	6000
1.1.1.5	Турбина №13	60		текущий	июнь	7	7	Типовой объем	34000	16500
1.1.1.6	Котел №8	230		текущий	июль	16	16	Типовой объем.	40800	26790
1.1.1.7	Котел №9	230		текущий	май	16	16	Типовой объем	40800	8000
1.1.1.8	Котел №10	230		текущий	ноябрь	16	16	Типовой объем	40800	32982
1.1.1.9	Котел №11	420		текущий	июнь	24	24	Типовой объем	40800	12000
1.1.1.10	Котел №12	420		текущий	август	24	24	Типовой объем	40800	39852
1.1.1.11	Котел №13	420		текущий	март	24	24	Типовой объем	40800	33300
1.1.1.12	Котел №14	420		капитальный	июнь	39	120	Типовой объем Замена дренажа пароперегревателя; 3,4т Замена ширмового пароперегревателя с коллекторами - 36.8т.	40800	43224
1.1.1.14	ПГУ-90 (ГТУ-1,2 (ТР) КУ-1,2 (ТР))			текущий	май	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-1 (7943) ГТУ-2(4054)
1.1.1.15	ПГУ-90 (ГТУ-1,2 аР»			текущий	октябрь	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-1 (13035) ГТУ-2 (9424)
1.1.1.16	ПГУ-90 (ДКС-1,2)			текущий				Сервисное обслуживание	25000 (ГТУ) 40000 (КУ) 34000 (ПТУ)	
2	Всего по СП "ТЭЦ-4", в т.ч.									

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
2.1.	Оборудование, в т.ч.:									
2.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
2.1.1.1	Турбина №4	50		текущий	март	7	25	Типовой объем	34000	6710
2.1.1.2	Турбина №6	100		текущий	апрель	8	8	Типовой объем	34000	13316
2.1.1.3	Турбина №7	100		текущий	май	8	8	Типовой объем	34000	12663
2.1.1.4	Турбина №9	135		текущий	август	8	8	Типовой объем	34000	19620
2.1.1.5	Котел № 4	320		текущий	апрель	29	29	Типовой объем	27200	3463
2.1.1.6	Котел № 7	420		текущий	февраль	32	32	Типовой объем.	27200	5186
2.1.1.7	Котел № 8	420		средний	январь	24	80	Типовой объем. Замена III ст. п/п. Замена п/п IV ст. Замена ширмового п/п. Замена ХП. Замена лобовых петель крайних ширм. Техническое перевооружение электро-фильтра	27200	10245
2.1.1.8	Котел № 9	420		текущий	май	53	53	Типовой объем	27200	20174
2.1.1.9	Котел № 11	420		средний	апрель	53	80	Типовой объем. Замена кубов ВЗП I ст. ВЯ	27200	16851
2.1.1.10	Котел № 12	420		текущий	июль	32	32	Типовой объем	27200	20492
3	Всего по СП "ТЭЦ-5", в т.ч.									
3.1	Оборудование, в т.ч.:									
3.1.1	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
3.1.1.1	Турбина ст. № 1	98	98	текущий	Сентябрь	9	9	Типовой объем	34000	22800
3.1.1.2		98	98	текущий	Май	6	6	Чистка конденсатора	34000	20800
3.1.1.3	Турбина ст. № 2	98	98	текущий	Май	9	9	1. Типовой объем 2. КМ паропровода к ТА-2 до наработки 260 т.ч.	34000	15700
3.1.1.4		98	98	текущий	Сентябрь	6	6	Чистка конденсатора	34000	17200
3.1.1.5	Турбина ст. № 3	175	175	-	Май	-	-	Замена турбоагрегата в рамках КОМОД	34000	26055
3.1.1.6	Турбина ст. № 4	175	175	капитальный	Февраль	42	125	1. Типовой объем 2. Замена соплового аппарата ЦВД. 3. Замена обоймы №4 и	34000	34939

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
								диафрагмы №22 ЦСД 4. Ревизия скользящей поверхности 1 стула 5. Замена седел РК 1, 4 и замена рамки, корпуса колонок РК 2, 4 6. Продление паркового ресурса ТА-4 до наработки 266 т.ч.		
3.1.1.7	Турбина ст. № 4	175	175	текущий	Сентябрь	6	6	Чистка конденсатора	34000	2835
3.1.1.8	Турбина ст. № 5	185	185	текущий	Август	9	9	Типовой объем	34000	25000
3.1.1.9	Котел ст. №1	420	80	текущий	Март	32	32	Типовой объем	27200	7900
3.1.1.10	Котел ст. №2	420	80	текущий	Апрель	32	32	Типовой объем	27200	22450
3.1.1.11	Котел ст. №3	420	80	текущий	Апрель	32	32	Типовой объем	27200	2000
3.1.1.12	Котел ст. №4	420	80	средний	Сентябрь	24	120	1. Типовой объем 2. Замена ВЭК-П ст. на оребренный (57,6т) 3. Замена горизонтального участка потолочного пароперегревателя (12,5т) 4. Замена горячей ступени пароперегревателя (31,5т) 5. замена кубов ВЗП 1 ст. (среднего яруса) (112.6т)	27200	12600
3.1.1.13	Котел ст. №5	420	80	текущий	Февраль	32	32	Типовой объем	27200	17600
3.1.1.14	Котел ст. №6	420	80	Расширенный текущий	Апрель	32	54	1. Типовой объем 2. Замена холодной ступени пароперегревателя (33,6т)	27200	17600
3.1.1.15	Котел ст. №7	420	80	текущий	Май	32	32	Типовой объем	27200	20250
3.1.1.16	Котел ст. №8	420	80	текущий	Май	32	32	Типовой объем	27200	11250
3.1.1.17	Котел ст. №9	420	80	капитальный	Октябрь	53	60	1. Типовой объем 2. Замена горячей ступе-	27200	27151

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
								ни пароперегревателя (31,5т)		
3.1.1.18	Водогрейный котел ст. №1	180	-	текущий	Июнь	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.19	Водогрейный котел ст. №2	180	-	текущий	Июль	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.20	Водогрейный котел ст. №3	180	-	текущий	Август	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.21	Генератор ст. №1	98	98	текущий	Сентябрь	9	9	Типовой объем	34000	22800
3.1.1.22		98	98	текущий	Май	6	6	Типовой объем	34000	20800
3.1.1.23	Генератор ст. №2	98	98	текущий	Май	9	9	Типовой объем	34000	15700
3.1.1.24		98	98	текущий	Сентябрь	6	6	Типовой объем	34000	17200
3.1.1.25	Генератор ст. №3	175	175	капитальный	Май	42	42	Типовой объем	34000	26055
3.1.1.26	Генератор ст. №4	175	175	капитальный	Февраль	42	42	Типовой объем	34000	34939
3.1.1.27	Генератор ст. №4	175	175	текущий	Сентябрь	6	6	Типовой объем	34000	2835
	Генератор ст. №5	185	185	текущий	Август	9	9	Типовой объем	34000	25000
2026										
1	Всего по СП "ГЭЦ-3", в т.ч.									
1,1	Оборудование, в т.ч.:									
1.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
1.1.1.1	Турбина №9	60		текущий	апрель	9	9	Типовой объем	34000	12500
1.1.1.2	Турбина №10 (Т-120)	120		текущий	апрель	8	8	Типовой объем	40800	13500
1.1.1.3	Турбина №11	60		капитальный	июль	36	150	Типовой объем	34000	33250
Ремонт конденсатора										
Замена регулирующих клапанов										
Капитальный ремонт генератора реконструкция с заменой ротора ВД										
1.1.1.4	Турбина №12	60		текущий	июнь	36	36	Типовой объем.	34000	10500
1.1.1.5	Турбина №13	60		текущий	июнь	7	7	Типовой объем	34000	20500
1.1.1.6	Котел №8	230		текущий	июль	16	16	Типовой объем	40800	26790
1.1.1.7	Котел №9	230		текущий	май	16	16	Типовой объем	40800	8000
1.1.1.8	Котел №10	230			август-	16	70	Типовой объем	40800	39082
1.1.1.9	Котел №11	420		текущий	июнь	24	24	Типовой объем	40800	12000
1.1.1.10	Котел №12	420		капитальный	май	39	110	Типовой объем	40800	42079

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

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
2.1.1.9	Котел № 11	420		текущий	апрель	32	32	Типовой объем. Техническое перевооружение электрофильтра	27200	22229
2.1.1.10	Котел № 12	420		капитальный	июль	53	180	Типовой объем. Замена кубов ВЗП 1 ст в/я	27200	25233
3	Всего по СП "ТЭЦ-5", в т.ч.									
3,1	Оборудование, в т.ч.:									
3.1.1	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
3.1.1.1	Турбина ст. № 1	98	98	капитальный	Сентябрь	36	74	1. Типовой объем. 2. Контроль металла турбоагрегата по наработке	34000	30600
3.1.1.2	Турбина ст. № 2	98	98	текущий	Май	9	9	Типовой объем	34000	15700
3.1.1.3		98	98	текущий	Май	6	6	Чистка конденсатора	34000	17200
3.1.1.4	Турбина ст. № 3	175	175	-	-	-	-	Замена турбоагрегата в рамках КОМОД	34000	-
3.1.1.5	Турбина ст. № 4	175	175	текущий	Август	9	9	Типовой объем	34000	9495
4.1.1.6	Турбина ст. № 4	175	175	текущий	Март	6	6	Чистка конденсатора	34000	7227
3.1.1.7	Турбина ст. № 5	185	185	текущий	Октябрь	9	9	Типовой объем	34000	25000
3.1.1.8	Котел ст. №1	420	80	средний		24	53	1. Типовой объем 2. Замена ВЭК 1 ст. 3. Замена пароподводящих труб d159x13 к входным камерам "горячей ступени" (3т)	27200	13300
3.1.1.9	Котел ст. №2	420	80	капитальный	апрель	53	90	1. Типовой объем 2. Замена гибов горячей ступени на выходных коллекторах. 3. Замена кубов ВЗП	27200	31337
3.1.1.10	Котел ст. №3	420	80	текущий	май	32	32	Типовой объем	27200	7400
3.1.1.11	Котел ст. №4	420	80	текущий	июнь	32	32	Типовой объем	27200	16600
3.1.1.12	Котел ст. №5	420	80	текущий	июль	32	32	Типовой объем	27200	23000
3.1.1.13	Котел ст. №6	420	80	текущий	февраль	32	32	Типовой объем	27200	20200
3.1.1.14	Котел ст. №7	420	80	капитальный	август	53	90	1. Типовой объем 2. Замена кубов ВЗП 1	27200	26762

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
								ст. средний ярус (112,6т)		
3.1.1.15	Котел ст. №8	420	80	текущий	май	32	32	Типовой объем	27200	16650
3.1.1.16	Котел ст. №9	420	80	текущий	сентябрь	32	32	Типовой объем	27200	4050
3.1.1.17	Водогрейный котел ст. №1	180		текущий	Июнь	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.18	Водогрейный котел ст. №2	180		текущий	Июль	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.19	Водогрейный котел ст. №3	180	-	текущий	Август	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.20	Генератор ст. №1	98	98	капитальный	Сентябрь	36	74	Типовой объем	34000	30600
3.1.1.21	Генератор ст. №2	98	98	текущий	Май	9	9	Типовой объем	34000	15700
3.1.1.22		98	98	текущий	Май	6	6	Типовой объем	34000	17200
3.1.1.23	Генератор ст. №3	175	175	текущий	Сентябрь	9	9	Типовой объем	34000	24300
3.1.1.24	Генератор ст. №4	175	175	текущий	Август	9	9	Типовой объем	34000	15624
3.1.1.25		175	175	текущий	Март	6	6	Типовой объем	34000	18424
3.1.1.26	Генератор ст. №5	185	185	текущий	Октябрь	9	9	Типовой объем	34000	25000
2027										
1	Всего по СП "ТЭЦ-3", в т.ч.									
1,1	Оборудование, в т.ч.:									
1.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
1.1.1.1	Турбина № 9	60		текущий	апрель	36	36	Типовой объем.	34000	17500
1.1.1.2	Турбина №10 (Т-120)	120		текущий	апрель	8	8	Типовой объем	40800	18500
1.1.1.3	Турбина № 11	60		текущий	июль	36	36	Типовой объем.	34000	3500
1.1.1.4	Турбина № 12	60		текущий	июнь	9	9	Типовой объем	34000	15500
1.1.1.5	Турбина № 13	60		текущий	июнь	7	7	Типовой объем	34000	25500
1.1.1.6	Котел №8	230		текущий	июль	16	16	Типовой объем	40800	16074
1.1.1.7	Котел №9	230		средний	май	28	110	Типовой объем	20400	19800
1.1.1.8	Котел №10	230		текущий	ноябрь	16	16	Типовой объем	40800	24982
1.1.1.9	Котел №11	420		средний	июнь	39	90	Типовой объем	20400	22200
1.1.1.10	Котел №12	420		текущий	август	24	24	Типовой объем	40800	26852
1.1.1.11	Котел №13	420		текущий	март	24	24	Типовой объем	40800	19500
1.1.1.12	Котел №14	420		текущий	июнь	24	24	Типовой объем	40800	31038
1.1.1.13	ПГУ-90 (СР ГТУ-1, ТР ГТУ 2 КУ-1,2 (ТР)Т-3 (1Р»			Средний	май	150	150	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000(КУ) 34000 (ПТУ)	ГТУ-1 (25 127) ГТУ-2 (16 424)
1.1.1.14	ПГУ-90 (ГТУ-1, 2 КУ-1,2 (ТР) Т-3 (ТР))			текущий	октябрь	10	10	Типовой объем	25000 (ГТУ) 40000(КУ)	ГТУ-1 (25 127) ГТУ-2

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
									34000 (ПТУ)	(16 424)
1.1.1.15	ПГУ-90 (ДКС)			текущий	январь - декабрь			Техническое обслуживание	25000 (ГТУ) 40000(КУ) 34000 (ПТУ)	
2	Всего по СП "ТЭЦ-4", в т.ч.									
2.1.	Оборудование, в т.ч.:									
2.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
2.1.1.1	Турбина №4	50		текущий	март	8	8	Типовой объем	34000	13420
2.1.1.2	Турбина №6	100		текущий	апрель	8	8	Типовой объем	34000	24976
2.1.1.3	Турбина №7	100		текущий	май	8	8	Типовой объем	34000	19940
2.1.1.4	Турбина №9	135		капитальный	август	25	31	Типовой объем	34000	31228
2.1.1.5	Котел № 4	320		средний	апрель	24	24	Типовой объем	27200	10388
2.1.1.6	Котел № 7	420		текущим	май	32	32	Типовой объем	27200	15558
2.1.1.7	Котел № 8	420		средний	январь	24	220	Типовой объем. Замена холодных пакетов. Реставрация 4 ступени пароперегревателя. Замена кубов ВЗП 1 ст. Замена кубов ВЗП 2 ст.	27200	19026
2.1.1.8	Котел № 9	420		текущий	февраль	32	32	Типовой объем	27200	4706
2.1.1.9	Котел № 11	420		капитальный	апрель	53	165	Типовой объем.	27200	27606
2.1.1.10	Котел № 12	420		текущий	июль	32	32	Типовой объем	27200	1740
3	Всего по СП "ТЭЦ-5", в т.ч.									
3.1	Оборудование, в т.ч.:									
3.1.1.	Основное оборудование: (заполняется по каждой генерирующей единице)									
3.1.1.1	Турбина ст. № 1	98	98	текущий	Апрель	9	9	Типовой объем	34000	1701
3.1.1.2		98	98	текущий	Август	6	6	Чистка конденсатора	34000	3969
3.1.1.3	Турбина ст. № 2	98	98	капитальный	Август	36	74	1. Типовой объем. 2. Контроль металла турбоагрегата по наработке	34000	34000
3.1.1.4	Турбина ст. № 3	175	175	текущий	Июль	9	9	Типовой объем	34000	3402
3.1.1.5		175	175	текущий	Март	6	6	Чистка конденсатора	34000	1134
3.1.1.6	Турбина ст. № 4	175	175	текущий	Март	9	9	Типовой объем	34000	16295
3.1.1.7	Турбина ст. № 4	175	175	текущий	Октябрь	6	6	Чистка конденсатора	34000	19697
3.1.1.8	Турбина ст. № 5	185	185	средний	Август	17	42	Типовой объем	34000	20400

№ п/п	Ст.№ энергоблока *	Мощность ТГ, МВт / паро-произв. КА, т/ч	Снижение мощности, МВт	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц вывода в ремонт	Продолжительность		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс	Планируемая наработка от последнего капитального ремонта, час
						Норматив	Планируемая			
3.1.1.10	Котел ст. №1	420	80	текущий	Март	32	32	Типовой объем	27200	18900
3.1.1.11	Котел ст. №2	420	80	текущий	Апрель	32	32	Типовой объем	27200	1350
3.1.1.12	Котел ст. №3	420	80	средний	Сентябрь	24	90	1. Типовой объем 2. Замена кубов ВЗП 1 ст. средний ярус (112.6т)	27200	29244
3.1.1.13	Котел ст. №4	420	80	текущий	Май	32	32	Типовой объем	27200	19000
3.1.1.14	Котел ст. №5	420	80	капитальный	Сентябрь	53	90	1. Типовой объем 2. Замена кубов ВЗП 1 ст. средний ярус (112.6т)	27200	29244
3.1.1.15	Котел ст. №6	420	80	капитальный	Август	53	90	1. Типовой объем 2. Замена кубов ВЗП 1 ст. средний ярус (112,6т)	27200	29320
3.1.1.16	Котел ст. №7	420	80	текущий	Май	32	32	Типовой объем	27200	1800
3.1.1.17	Котел ст. №8	120	80	текущий	Август	32	32	Типовой объем	27200	21600
3.1.1.18	Котел ст. №9	420	80	текущий	Июль	32	32	Типовой объем	27200	8200
3.1.1.19	Водогрейный котел ст. №1	180	-	текущий	Июнь	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.20	Водогрейный котел ст. №2	180	-	текущий	Июль	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.21	Водогрейный котел ст. №3	180	-	текущий	Август	10	10	Типовой объем	-	-
3.1.1.22	Генератор ст. №1	98	98	текущий	Апрель	9	9	Типовой объем	34000	1701
3.1.1.23		98	98	текущий	Август	6	6	Типовой объем	34000	3969
3.1.1.24	Генератор ст. №2	98	98	капитальный	Август	36	74	Типовой объем	34000	34000
3.1.1.25	Генератор ст. №3	175	175	текущий	Июль	9	9	Типовой объем	34000	3402
3.1.1.26		175	173	текущий	Март	6	6	Типовой объем	34000	1131
3.1.1.27	Генератор ст. №4	175	175	текущий	Март	9	9	Типовой объем	34000	167,95
3.1.1.28		175	175	текущий	Октябрь	6	6	Типовой объем	34000	19697
3.1.1.29	Генератор ст. №5	185	185	средний	Август	17	42	Типовой объем	34000	20100

Таблица 5. Годовой график ремонтов основного оборудования котельного цеха на ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС" в 2022 г.

Наименование оборудования	Вид ремонта	Перечень работ	Установленная мощность	Продолжительность, ч	Месяц												
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
КУ-2 НЗЛ-650	Текущий	Номенклатурный ремонт	65 т/ч	10	Первон.						с 07.06.22 по 16.06.22						

Наименование оборудования	Вид ремонта	Перечень работ	Установленная мощность	Продолжительность, ч		Месяц											
						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
КУ-3 Бабкок-Верке	Капитальный	Номенклатурный ремонт	70 т/ч	22	Первон.						с 17.06.22 по 08.07.22						
КУ-4 НЗЛ ФТ-60/34	Текущий	Номенклатурный ремонт	70 т/ч	10	Первон.							с 11.07.22 по 20.07.22					
КУ-5 Бабкок-Вилькокс	Текущий	Номенклатурный ремонт. Экспертиза промышленной безопасности. Освидетельствование металлоконструкций	85 т/ч	13	Первон.		с 28.02.22 по 14.03.22										
КУ-6 Бабкок-Вилькокс	Текущий	Номенклатурный ремонт. Экспертиза промышленной безопасности. Освидетельствование металлоконструкций	85 т/ч	13	Первон.		с 25.03.22 по 06.04.22										
КУ-7 ТП-130	Капитальный	Номенклатурный ремонт. Замена подъемных труб фронтального экрана ф 83x4 мм; 7тн. Ремонт обмуровки при замене подъемных труб	110 т/ч	130	Первон.				с 18.04.22 по 25.08.22								
КУ-8 БКЗ 75-39/ФБ	Текущий	Номенклатурный ремонт. Экспертиза промышленной безопасности. Освидетельствование металлоконструкций	75 т/ч	10	Первон.		с 15.03.22 по 24.03.22										
КУ-9 БКЗ 75-39/ФБ	Текущий	Номенклатурный ремонт	75 т/ч	10	Первон.					с 23.05.22 по 01.06.22							

Таблица 6. Мероприятия по ремонту и сервисному обслуживанию ПГУ-90 СП "ТЭЦ-3" АО "ТГК-11"

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

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

Год	Вид ремонта	Мероприятия	Кол-во
	СР	Замена модуля Горячей части, камеры сгорания (включая стоимость выкупа) ГТУ-1 (3 712 042 \$ США (= 2 500 108 \$ США+1 211 934\$ США) ).	1
		Работы по демонтажу газовой турбины ГТУ-1 (39 000 \$ США)	1
		Работы по монтажу газовой турбины ГТУ-1 (43 000 \$ США)	1
		Малая инспекция генератора ГТУ-1 (СР) (49 457 \$ США)	1
	ТР	Профилактическое обслуживание, ГТУ-2 (проведение бороскопического обследования газотурбинного энергоблока модели, ГТУ-2) (35 100 \$ США)	2
	ТР	Настройка камеры сгорания ГТУ № 2 (14 237\$ США)	2
	ТР	Менеджер по исполнению договора ГТУ-1, 2 (3 079 \$ США)	24
2029		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1,2 текущая инспекция	2
	ТР	ТА-3 текущий ремонт	1
	ТР	Турбогенератор №3	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общецелочное оборудование	
		Материалы х/способ	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4
	ТР	менеджер по исполнению договора	24
2030		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1 текущая инспекция	1
	ДИ (КР)	КУ-2 детальная инспекция	1
	КР	Капитальный ремонт турбогенератора ТТК-25-2УЗ-П ст.№3	1
	КР	Капитальный ремонт паровой турбины ТА-3 (102000)	1
	КМ (КР)	Подготовка к контролю металла КУ-2	1
	КМ (КР)	Паровая турбина ТА-3 (Подготовка к контролю металла)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общецелочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	СР	обмен горячей части и камеры сгорания (ГТУ-2) (СР) (3 712 042\$)	1
		малая инспекция генератора ГТУ-2 (СР)	1
		работы по демонтажу газовой турбины	1
работы по монтажу газовой турбины		1	
профилактическое обслуживание		3	
ТР	менеджер по исполнению договора	24	
2031		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1,2 текущая инспекция	2
		ТА-3 текущий ремонт	1
		Турбогенератор №3(ТР)	1
		ДКС-сервисное обслуживание	1
		прочее общецелочное оборудование	
		Материалы х/способ	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
		профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4
	менеджер по исполнению договора	24	
2032		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-2 текущая инспекция	1
	ДИ (КР)	КУ-1 детальная инспекция	1
	КМ (КР)	Подготовка к контролю металла КУ-1	1
	ТР	ТА-3 (ТР)	1
	ТР	Турбогенератор №3 (ТР)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общецелочное оборудование	
	КР	ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	КР	большая инспекция генератора ГТУ-1 (КР) (163 443 \$ США)	1
капитальный ремонт газовой турбины ГТУ-1 (переборка газовой турбины в ремонтном		1	

Год	Вид ремонта	Мероприятия	Кол-во
		цеху) (КР) (3 572 194 \$ США)	
		работы по демонтажу газовой турбины ГТУ-1 (КР) (39 000 \$ США)	1
		работы по монтажу газовой турбины ГТУ-1 (КР) (43 000 \$ США)	1
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	3
	ТР	менеджер по исполнению договора	24
2033	ТР	ПГУ-90	
		в том числе:	
		КУ-1,2 текущая инспекция	2
		ТА-3 (ТР)	1
		Турбогенератор №3(ТР)	1
		ДКС-сервисное обслуживание	1
		прочее общецелочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
		профилактическое обслуживание	4
менеджер по исполнению договора	24		
2034		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1,2 текущая инспекция	2
	КР	Капитальный ремонт турбогенератора ТТК-25-2УЗ-П ст.№3	1
	КР	Капитальный ремонт паровой турбины ТА-3 (136000)	1
	КР	ДКС-1,2 КР	1
	ТР	прочее общецелочное оборудование	
	КМ (КР)	Паровая турбина ТА-3 (Подготовка к контролю металла)	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4
	ТР	менеджер по исполнению договора	24
2035		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1 текущая инспекция	1
	ДИ (КР)	КУ- 2 детальная инспекция	1
	КМ (КР)	Подготовка к контролю металла КУ-2	1
	ТР	ТА-3 (ТР)	1
	ТР	Турбогенератор №3(ТР)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общецелочное оборудование	
	КР	ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	КР	большая инспекция генератора ГТУ-2 (КР) (163 443 \$ США)	1
		капитальный ремонт газовой турбины ГТУ-2 (переборка газовой турбины в ремонтном цеху) (КР) (3 572 194 \$ США)	1
		работы по демонтажу газовой турбины ГТУ-2 (КР) (39 000 \$ США)	1
		работы по монтажу газовой турбины ГТУ-2 (КР) (43 000 \$ США)	1
ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	3	
ТР	менеджер по исполнению договора	24	
2036		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	Котел утилизатор № 1, 2 (Текущая инспекция)	2
	ТР	Паровая турбина ТА-3 (Тр)	1
	ТР	Турбогенератор ТТК-25-2УЗ-П ст.№3 (Тр)	1
	ТР	Сервисное обслуживание оборудования дожимной компрессорной станции	1
	ТР	прочее общецелочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия по договору с ДжиИРус 01.102.617.16:	
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4
ТР	менеджер по исполнению договора	24	
2037	ТР	ПГУ-90	
		в том числе:	
		КУ-1,2 текущая инспекция	2
		ТА-3 (ТР)	1

Год	Вид ремонта	Мероприятия	Кол-во
		Турбогенератор №3 (ТР)	1
		ДКС-сервисное обслуживание	1
		прочее общешлюпочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
		профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4
		менеджер по исполнению договора	24
2038		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-2 текущая инспекция	2
	ДИ (КР)	КУ-1 детальная инспекция	1
	КМ (КР)	Подготовка к контролю металла КУ-1	1
	ТР	ТА-3 (ТР)	1
	ТР	Турбогенератор №3 (ТР)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общешлюпочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	СР	обмен горячей части и камеры сгорания (ГТУ-1) (СР) (3 712 042\$)	1
		малая инспекция генератора ГТУ- 1 (СР)	1
		работы по демонтажу газовой турбины	1
		работы по монтажу газовой турбины	1
ТР	профилактическое обслуживание	3	
ТР	менеджер по исполнению договора	24	
2039		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1,2 текущая инспекция	2
	КР	Капитальный ремонт турбогенератора ТТК-25-2УЗ-П ст.№3	1
	КР	Капитальный ремонт паровой турбины ТА-3 (136000)	1
	КР	Паровая турбина ТА-3 (Подготовка к контролю металла)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общешлюпочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4
ТР	менеджер по исполнению договора	24	
2040		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1,2 текущая инспекция	2
	ТР	ТА-3(ТР)	1
	ТР	Турбогенератор №3 (ТР)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общешлюпочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4	
ТР	менеджер по исполнению договора	24	
2041		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1 текущая инспекция	1
	ДИ (КР)	КУ-2 детальная инспекция	1
	КМ (КР)	КУ-2 подготовка к контролю металла	1
	ТР	ТА-3 (ТР)	1
	ТР	Турбогенератор №3 (ТР)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общешлюпочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	СР	обмен горячей части и камеры сгорания (ГТУ-2) (СР) (3 712 042\$)	1
	СР	малая инспекция генератора ГТУ-2 (СР)	1
	СР	работы по демонтажу газовой турбины	1
	СР	работы по монтажу газовой турбины	1
ТР	профилактическое обслуживание	3	
ТР	менеджер по исполнению договора	24	
2042	ТР	ПГУ-90	

Год	Вид ре-монта	Мероприятия	Кол-во
		в том числе:	
		КУ-1,2 текущая инспекция	2
		ТА-3(ТР)	1
		Турбогенератор №3 (ТР)	1
		ДКС-сервисное обслуживание	1
		прочее общешлюпочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
		профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	4
		менеджер по исполнению договора	24
		ПГУ-90	
		в том числе:	
	ТР	КУ-1 текущая инспекция	1
	ДИ (КР)	КУ-2 детальная инспекция	1
	КМ (КР)	КУ-2 подготовка к контролю металла	1
	КР	Капитальный ремонт турбогенератора ТТК-25-2У3-П ст.№3	1
	КР	Капитальный ремонт паровой турбины ТА-3 (136000)	1
	КР	Паровая турбина ТА-3 (Подготовка к контролю металла)	1
	СО	ДКС-сервисное обслуживание	1
	ТР	прочее общешлюпочное оборудование	
		ГТУ, в том числе, мероприятия:	
	КР	большая инспекция генератора ГТУ-1 (КР) (163 443 \$ США)	1
	КР	капитальный ремонт газовой турбины ГТУ-1 (переборка газовой турбины в ремонтном цеху) (КР) (3 572 194 \$ США)	1
	КР	работы по демонтажу газовой турбины ГТУ-1 (КР) (39 000 \$ США)	1
	КР	работы по монтажу газовой турбины ГТУ-1 (КР) (43 000 \$ США)	1
	ТР	профилактическое обслуживание ГТУ-1, 2	3
	ТР	менеджер по исполнению договора	24
2043			

**6. Обоснование предложений 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.

**7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии**

В разработанной схеме теплоснабжения не предусмотрены мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

## **8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

В разработанной схеме теплоснабжения не предусмотрены мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

## **9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

В разработанной схеме теплоснабжения планируется увеличение зон действия ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС" и ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 АО "ТГК-11" за счет реализации следующих мероприятий:

- присоединению перспективных потребителей к тепловым сетям источников теплоснабжения;
- вывод из эксплуатации действующих котельных с переключением существующих потребителей к сетям АО "ОмскРТС".

## **10.Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники 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 2029 году котельная № 3.04 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева»;
- в 2024 году котельная № 5.07 ПАО «Сатурн»;
- в 2032 году котельная № 4.31 ООО «ПТЭ»;
- в 2037 году котельная С. Тюленина ООО «ПТЭ»;
- в 2040 году котельная № 1.09 Омский РВПиС;
- в 2034 году котельная № 5.21 МП г. Омска «Тепловая компания»;
- в 2035 году котельная № 5.36 МП г. Омска «Тепловая компания».

## **11. Предложения по строительству котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок и (или) повышения эффективности системы теплоснабжения.**

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 7.

Оценка финансовых потребностей для строительства новых котельных выполнена по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-19-2022. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет стоимости строительства выполнен с учетом индексов-дефляторов МЭР на год реализации мероприятия в таблице 8.

Таблица 7. Перечень потребителей, для которых предлагается выполнить строительство новых котельных

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

№ 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				
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. Загородный	2038	0,04	0,0024	0,0424			50158	
	24	Дом творчества на 150 мест (№5.1.59 по г/п), мкр. Загородный	2037	0,06	0,0036	0,0636			50159	
	25	ФСК на 195 мест (№5.3.14 по г/п), мкр. Загородный	2039	0,08	0,0048	0,0848			50314	
16	26	Зоопарк (№05.01 по г/п)	2034	0,4	0,0241	0,4241	0,4241	0,54	60501	перспективная котельная Зоопарка
17	27	Государственный индустриальный парк "Солнечный" (№11.03 по г/п)	2030	0,4	0,0241	0,4241	0,4241	0,54	61103	перспективная котельная парк "Солнечный"
18	28	Крематорий (№13.02 по г/п)	2038	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,054	61302	перспективная котельная Крематория

Таблица 8. 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»																														
022.01.01.000.000	Подгруппа проектов «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																													
023.01.01.001.001	перспективная котельная ул.6-я Любинская	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2038	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	6 317,7	0,0	0,0	6 317,7	Плата за подключение
023.01.01.003.003	перспективная котельная, ул. Троицкая	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2030	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 155,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 155,8	Плата за подключение	
023.01.01.004.004	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2027	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 460,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 460,1	Плата за подключение	
023.01.01.005.005	перспективная котельная ул. Северная	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2036	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 211,8	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	4 049,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 049,8	Плата за подключение	
023.01.01.007.007	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2039	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 873,0	0,0	24 873,0	Плата за подключение	
023.01.01.008.008	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2037	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 570,4	0,0	0,0	6 570,4	Плата за подключение
023.01.01.009.009	перспективная котельная, ул. Маргелова	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2036	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 048,3	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	2 050,6	Плата за подключение	
023.01.01.011.011	перспективная котельная ул. 17-я Марья-	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных	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	0,0	0,0	0,0	15 593,0	Плата за подключение	

№ 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		
	новская	приростов тепловой нагрузки																									
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	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	13 679,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 679,6	Плата за подключение	
023.01.01.018.018	перспективная котельная Крематория	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2038	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 277,7	0,0	0,0	2 277,7	Плата за подключение		
022.01.02.000.000	Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																										
	Мероприятия не предусмотрены																										
022.01.03.000.000	Подгруппа проектов «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																										
	Мероприятия не предусмотрены																										
022.01.04.000.000	Подгруппа проектов «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																										
	Мероприятия не предусмотрены																										
	Итого			0,0	0,0	0,0	2 050,6	0,0	15 593,0	19 460,1	0,0	0,0	19 835,4	0,0	0,0	0,0	18 721,4	4 049,8	35 577,9	47 818,1	9 111,0	27 241,9	2 463,6	201 922,8			

## **12. Предложения по реконструкции действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок и (или) повышения эффективности системы теплоснабжения.**

Перечень перспективных мероприятий, в соответствии с предложениями инвестиционной программы АО "ОмскРТС" до 2026 года, направленных на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования котельной КРК приведен в таблице 9. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

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

Перечень перспективных мероприятий, в соответствии с предложениями инвестиционной программы МП г. Омска "Тепловая компания" до 2026 года (с дополнительными мероприятиями для подключения новых потребителей) приведен в таблице 10. 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 после 2027 года. Большая часть мероприятий направлена на реконструкцию существующих котельных с увеличением тепловой мощности, 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 "Теплогенерирующий комплекс" приведен в таблице 11. Теплоснабжающая организация не имеет утвержденной инвестиционной программы. В состав запланированных к реализации мероприятий входит установка нового водогрейного котла тепловой мощностью 50 Гкал/ч с целью увеличения тепловой мощности для покрытия перспективных приростов тепловой нагрузки.

Перечень перспективных мероприятий на котельной ООО "КомплексТеплоСервис" приведен в таблице 12. 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 13.

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.

Перечень перспективных мероприятий на котельной ООО «Малая генерация» приведен в таблице 14. 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 15. 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 9. 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	2027	2028	2029		Всего 2021-2040
АО "ОмскРТС"														
001.01.01.00.000	Группа проектов 001.01.01.00.000 «Источники теплоснабжения»													
001.01.01.01.000	Подгруппа проектов 001.01.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Мероприятия не предусмотрены														
001.01.01.02.000	Подгруппа проектов 001.01.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
001.01.01.02.002	КРК	Реконструкция схемы сетевой установки с заменой сетевых насосов СЭ 1250-140	2022		8 198.0								8 198.0	Амортизация
001.01.01.02.003	КРК	Реконструкция системы насосов подпитки контура водогрейных котлов КВГМ-100 с заменой насосов	2023-2024			3 923.0	7 949.0						11 872.0	Амортизация
001.01.01.02.004	КРК	Реконструкция станции с установкой генерирующего оборудования (технико-экономическое обоснование)	2025					6 000.0					6 000.0	Амортизация
001.01.01.02.005	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	КРК	Мероприятие по увеличению тепловой мощности КРК с установкой котельного оборудования тепловой мощностью не менее 60 Гкал/ч	2029*									570 680.5	570 680.5	Плата за подключение
001.01.01.03.000	Подгруппа проектов 001.01.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
001.01.01.03.007	КРК	Техническое перевооружение технологических трубопроводов мазутных баков 1-5	2021	27 166.0									27 166.0	Амортизация
001.01.01.03.008	КРК	Техническое перевооружение системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазутонасосной	2021	7 941.0									7 941.0	Амортизация
001.01.01.03.009	КРК	Техническое перевооружение обратного сетевого трубопровода бойлерной	2021	9 978.0									9 978.0	Амортизация
001.01.01.03.013	КРК	Техническое перевооружение РУ-10 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные	2022		1 629.0								1 629.0	Амортизация
001.01.01.03.019	КРК	Приобретение комплекса измерения давления (1 шт.)	2021	231.2									231.2	Амортизация
001.01.01.03.024	КРК	Приобретение измерительной техники (2 шт.)	2022		494.0								494.0	Амортизация
001.01.01.03.025	КРК	Приобретение лабораторных приборов (5 шт.)	2022		545.0								545.0	Амортизация
001.01.01.03.026	КРК	Приобретение насоса дозировочного (1 шт.)	2022		119.0								119.0	Амортизация
001.01.01.03.027	КРК	Приобретение газового хроматографа (1 шт.)	2023			2 265.0							2 265.0	Амортизация
001.01.01.04.000	Подгруппа проектов 001.01.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Мероприятия не предусмотрены														
Итого				45 316.2	10 985.0	6 188.0	132 949.0	6 000.0	0.0	0.0	0.0	570 680.5	772 118.7	

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

Таблица 10. 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	2034	2035	Всего 2021-2040		
МП г. Омска "Тепловая компания"																					
002.01.00.000	Группа проектов 002.01.00.000 «Источники теплоснабжения»																				
002.01.01.000	Подгруппа проектов 002.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																				
Мероприятия не предусмотрены																					
002.01.02.000	Подгруппа проектов 002.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																				
002.01.02.001	Котельная 2.03	Реконструкция группы сетевых подогревателей и подогревателей ГВС (замена сетевых подогревателей тип ПП-1 на тип ПСВ-45-7-15, подогревателей ГВС тип ПП-1-9 на тип ПП-1-24) - котельная по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)	2021-2023	990.4	3 660.1	6 668.0													11 318.5	Амортизация	
002.01.02.002	Котельная 2.03	Реконструкция схемы подпитки ГВС с оптимизацией под существующую нагрузку с заменой насосных агрегатов Д200/36а на насосы с улучшенными характеристиками (К65-50-160) в котельной по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)	2021	1 453.1															1 453.1	Амортизация	
002.01.02.003	Котельная 4.01	Реконструкция технологической схемы котельной с установкой охладителей конденсата в котельной по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	2021-2022	1 554.6	1 305.8														2 860.4	Амортизация	
002.01.02.004	Котельная 4.01	в котельной по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	2022		2 162.0														2 162.0	Амортизация	
002.01.02.005	Котельная 5.21	Реконструкция группы подготовки питательной воды с заменой деаэратора ДП-225/65 в котельной по ул. Каховская, 3	2021-2022	392.0	655.8														1 047.8	Амортизация	
002.01.02.006	Котельная 1.39	Перевод котельной на основной вид топлива-уголь.	2021-2023	5 180.0	9 344.0	19 309.7													33 833.7	Амортизация	
002.01.02.007	Котельная 1.39	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2025					36 450.0											36 450.0	Амортизация	
002.01.02.008	Котельная 1.27	Реконструкция отопительной котельной с увеличением установленной мощности, заменой системы автоматики регулирования и безопасности. Котельная по ул. Дмитриева, 8/5.	2023-2025			9 500.0	42 750.0	42 750.0											95 000.0	Прибыль направляемая на инвестиции	
002.01.02.009	Котельная 2.05	Реконструкция отопительной котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования. Котельная по ул. К. Заслонова, 2.	2023-2025			28 500.0	128 250.0	128 250.0											285 000.0	Прибыль направляемая на инвестиции	
002.01.02.010	Котельная 5.01	Реконструкция котельной по ул. 4 Северная, 180 с модернизацией котлоагрегата ПТВМ-30 №6, газовоздушного тракта, газового хозяйства и коллекторов сетевой воды	2017-2024			3 993.0	21 105.9												25 098.8	Амортизация	
002.01.02.011	Котельная 5.02	Реконструкция отопительной котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования. Котельная пос. Загородный, 12.	2023-2024			12 500.0	112 500.0												125 000.0	Прибыль направляемая на инвестиции	
002.01.02.012	Котельная 2.09	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2025					20 600.0											20 600.0	Амортизация	
002.01.02.013	Котельная 1.01	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2024				24 450.0												24 450.0	Амортизация	
002.01.02.014	Котельная 1.08	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2024				64 600.0												64 600.0	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	2034	2035	Всего 2021-2040	
002.01.02.015	Котельная 2.05	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2026						47 957.6										47 957.6	Амортизация
002.01.02.016	Котельная 5.21	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2026						28 597.4										28 597.4	Амортизация
002.01.02.017	Котельная 5.36	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2026						22 144.0										22 144.0	Амортизация
002.01.02.018	Котельная 1.03	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2030										47 137.5						47 137.5	Амортизация
002.01.02.019	Котельная 1.03	Реконструкция котельной с увеличением установленной тепловой мощности для подключения новых потребителей	2034-2035														24 520.2	220 681.6	245 201.8	Плата за подключение
002.01.02.020	Котельная 2.35	Реконструкция котельной с увеличением установленной тепловой мощности для подключения новых потребителей	2024-2025				11 998.3	107 984.9											119 983.3	Плата за подключение
002.01.02.021	Котельная 4.02	Реконструкция отопительной котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования, заменой оборудования резервного топливного хозяйства (с мазута на дизельное топливо). Котельная пос. Большие Поля, ул. Комсомольская, 3.	2023-2024			10 500.0	94 500.0												105 000.0	Прибыль направляемая на инвестиции
002.01.03.000	Подгруппа проектов 002.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																			
002.01.03.022	Котельная 1.03	Замена дутьевых вентиляторов ВД-10 котлов №№1,2 ДЕ-16/14 на дутьевые вентиляторы с улучшенными характеристиками в котельной по ул. Мельничная, 2	2020-2021	95.7															95.7	Амортизация
002.01.03.023	Котельная 2.01	Замена сетевого насоса Д320/50 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. 19 Марьяновская, 40/1	2021	418.2															418.2	Амортизация
002.01.03.024	Котельная 1.05	Замена сетевого насоса Д320/50 (6НДВ) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. Авиагородок, 9А	2021	449.0															449.0	Амортизация
002.01.03.025	Котельная 1.03	Замена питательных насосов ЦНСГ 60/198 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) в котельной по ул. Мельничная, 2	2021	3 643.2															3 643.2	Амортизация
002.01.03.026	Котельная 5.36	Замена группы сетевых насосов на насосы с улучшенными характеристиками - котельная по ул. Завертяева, 32	2021-2022	1 724.8	2 534.6														4 259.4	Амортизация
002.01.03.027	Котельная 1.04	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками	2022		690.9														690.9	Амортизация
002.01.03.028	Котельная 2.02	Замена насоса 1Д315/50 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023			598.1													598.1	Амортизация
002.01.03.029	Котельная 4.01	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками	2022		690.9														690.9	Амортизация
002.01.03.030	Котельная 2.04	Замена насосов ЦНСГ-60/231 на насосы с улучшенными характеристиками	2022		460.6														460.6	Амортизация
002.01.03.031	Котельная 1.05	Замена группы питательных насосов ЦНСГ	2022		690.9														690.9	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	2034	2035	Всего 2021-2040				
		на насосы с улучшенными характеристиками																					
002.01.03.032	Котельная 5.01	Замена насосного агрегата ЦНСГ 38-198 (55/3000) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023			698.5															698.5	Амортизация	
002.01.03.033	Котельная 1.04	Замена насосов исходной воды К 65-50-160с на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023			698.5																698.5	Амортизация
002.01.03.034	Котельная 3.02	Замена питательного насоса ЦНСГ 38/220 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023			698.5																698.5	Амортизация
002.01.03.035	Котельная 1.04	Замена подпиточного насоса на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023			698.5																698.5	Амортизация
002.01.03.036	Котельная 4.01	Замена подпиточного насоса К 100-65-250 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023			698.5																698.5	Амортизация
002.01.03.037	Котельная 1.05	Замена подпиточного насоса К 65-50-160 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2024				656.2															656.2	Амортизация
002.01.03.038	Котельная 5.01	Замена насосного агрегата ЦН-400/105 (200/1500) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2025					655.6														655.6	Амортизация
002.01.03.039	Котельная 5.01	Замена насосных агрегатов X-65/25 (10/1500) на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2024				656.2															656.2	Амортизация
002.01.03.040	Котельная 4.02	Замена сетевых насосов Д-320-50а насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) с установкой частотных регуляторов	2023			598.1																598.1	Амортизация
002.01.03.041	Котельная 2.08	Замена группы сетевых насосов (СР 100/3400 Т - 2 шт.) и группы насосов котлового контура (СР 100/2850Т - 2 шт.) на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023			1 397.1																1 397.1	Амортизация
002.01.03.042	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)	2024				1 462.7															1 462.7	Амортизация
002.01.03.043	Котельная 3.02	Замена конденсатного насоса 4К-8 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023			626.8																626.8	Амортизация
002.01.03.044	Котельная 3.02	Замена солевого насоса 2Х-6 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2025					687.1														687.1	Амортизация
002.01.03.045	Котельная 3.02	Замена дренажного насоса К 65-50-160 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2025					687.1														687.1	Амортизация
002.01.03.046	Котельная 1.03	Замена сетевых насосов Д 630/90 на насосы с улучшенными характеристиками	2022		4 299.0																	4 299.0	Амортизация
002.01.03.047	Котельная 5.21	Установка частотных преобразователей на насосное оборудование	2023			625.0																625.0	Амортизация
002.01.04.000	Подгруппа проектов 002.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																						

№ 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	Всего 2021-2040		
002.01.04.048	Котельная 3.01	Модернизация системы автоматики безопасности и регулирования технологических процессов газовой отопительной котельной. Котельная пос. Осташково, ул. Ноябрьская, 15.	2023-2024			120.0	1 080.0													1 200.0	Прибыль направляемая на инвестиции
002.01.04.049	Котельная 2.05	Модернизация узлов учета тепловой энергии в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии - котельная по ул. К. Заслонова, 2	2021-2022	561.8	405.3															967.1	Амортизация
002.01.04.050	Котельная 4.01	Модернизация группы ХВО с заменой Накаатионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 На на тип ФИПа 1,0-0,6 На)	2023			2 094.2														2 094.2	Амортизация
002.01.04.051	Котельная 5.36	Модернизация группы ХВО с заменой Накаатионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 На на тип ФИПа 1,0-0,6 На)	2024				1 100.7													1 100.7	Амортизация
002.01.04.052	Котельная 3.02	Модернизация группы ХВО с заменой Накаатионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 На на тип ФИПа 1,0-0,6 На)	2025					1 152.5												1 152.5	Амортизация
002.01.04.053	Котельная 4.01	Модернизация схемы обеспечения холодной воды с установкой двух баков запаса холодной воды	2024				11 499.0													11 499.0	Амортизация
Итого				16 462.7	26 899.9	100 522.4	516 609.1	339 217.2	98 699.0	0.0	0.0	0.0	47 137.5	0.0	0.0	0.0	24 520.2	220 681.6	1 390 749.5		

Таблица 11. Мероприятия на источнике ООО «Теплогенерирующий комплекс»

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации				Источник финансирования
				2032	2033	2034	Всего 2021-2040	
010.00.00.000	ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"							
010.01.00.000	Группа проектов 010.01.00.000 «Источники теплоснабжения»							
010.01.01.000	Подгруппа проектов 010.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
010.01.02.000	Подгруппа проектов 010.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
010.01.03.000	Подгруппа проектов 010.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
010.01.03.001	Мини-ТЭЦ	Установка нового водогрейного котла на 50 Гкал/ч	2032-2034	41 404,8	247 600,4	257 504,4	546 509,6	Бюджетные средства / ценовая зона
010.01.04.000	Подгруппа проектов 010.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
Итого				0,0	0,0	0,0	549 956,4	

Таблица 12. 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	
ООО "КомплексТеплоСервис"								
016.01.00.000	Группа проектов «Источники теплоснабжения»							
016.01.01.000	Подгруппа проектов «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
016.01.02.000	Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
016.01.03.000	Подгруппа проектов «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
016.01.03.001	Котельная 2.34	Замена автоматики котельного оборудования	2023			3 446,8	3 446,8	Собственные средства
016.01.04.000	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 13. 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	
013.0.00.00.000	ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"							
013.017.01.000	Подгруппа проектов 013.017.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
013.017.02.000	Подгруппа проектов 013.017.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
013.017.02.001	Котельная 1.23	Реконструкция резервного топливного хозяйства	2020-2022		3 242,3		3 242,3	Прибыль направляемая на инвестиции
013.017.03.000	Подгруппа проектов 013.017.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
013.017.03.002	Котельная 1.23	Монтаж частотно-регулируемого привода на дымосос и вентилятор котла КВГМ-20 ст. № 2	2022		842,9		842,9	Амортизация
013.017.03.003	Котельная 1.23	Установка регулятора-стабилизатора давления на питающем газопроводе котла КВГМ-7,56/150 ст. № 4	2022		270,4		270,4	Амортизация
013.017.04.000	Подгруппа проектов 013.017.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
013.017.04.004	Котельная 1.23	Модернизация системы АСУ ТП в котельной № 2	2020-2023			6 588,4	6 588,4	Прибыль направляемая на инвестиции
Итого				0,0	4 355,5	6 588,4	10 943,9	

Таблица 14. 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	
ООО «Малая генерация»								
012.01.00.000	Группа проектов «Источники теплоснабжения»							
012.01.01.000	Подгруппа проектов «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
012.01.02.000	Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
012.01.03.000	Подгруппа проектов «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
012.01.03.001	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
012.01.04.000	Подгруппа проектов «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
Итого				0,0	146 648,7	0,0	146 648,7	

Таблица 15. 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	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Всего 2021-2040
022.00.00.000	ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"																	
022.01.00.000	Группа проектов 022.01.00.000 «Источники теплоснабжения»																	
022.01.01.000	Подгруппа проектов 022.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																	
Мероприятия не предусмотрены																		
022.01.02.000	Подгруппа проектов 022.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																	
022.01.02.001	Котельная 5.46	Установка газового котла LAVART 6 МВт	2021	149 050,0													149 050,0	Плата за подключение
022.01.02.002	Котельная 5.46	Строительство первого этапа второй очереди газовой котельной с установкой котла Vitomax D-HW 16МВт	2022		270 000,0												270 000,0	Плата за подключение
022.01.02.003	Котельная 5.46	Строительство второго этапа второй очереди газовой котельной с увеличением тепловой мощности на 35 Гкал/ч	2032-2033												19 470,6	369 941,7	389 412,3	Плата за подключение
022.01.03.000	Подгруппа проектов 022.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																	
Мероприятия не предусмотрены																		
022.01.04.000	Подгруппа проектов 022.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																	
Мероприятия не предусмотрены																		
Итого				149 050,0	270 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 470,6	369 941,7	808 462,3	

### **13.Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями**

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуальной и малоэтажной (1 - 3 этажей) застройки. Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

Теплоснабжения вновь строящихся индивидуальных и малоэтажных жилых зданий предусматривается путем установки индивидуальных газовых отопительных приборов.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения предусмотрены в районах малоэтажной и индивидуальной застройки в соответствии с генеральным планом города.

## **14.Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения**

### **14.1. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия ТЭЦ**

Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии приведены в таблице 16. 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".

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











№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
9.1.1	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	
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	
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	
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	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	92,38	92,38	92,42	92,46	92,51	92,55	92,59	92,63	92,67	92,72	92,76	92,80	92,84	92,88	92,93	92,97	93,01	93,05	93,09	93,13
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
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	
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	
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	
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	

#### **14.2. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных**

Тепловые балансы существующих и новых котельных, приведены в таблице 17. 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.





№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1.2																									
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	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	326,63	329,63	328,52	332,98	339,38	343,25	345,42	350,59	362,28	370,35	380,31	389,37	396,74	403,38	409,56	409,88	410,41	410,49	410,58	410,66	411,47	412,36	413,84	414,71
7.1	в горячей воде , в том числе:	326,63	329,63	328,52	332,98	339,38	343,25	345,42	350,59	362,28	370,35	380,31	389,37	396,74	403,38	409,56	409,88	410,41	410,49	410,58	410,66	411,47	412,36	413,84	414,71
7.1.1	отопление и вентиляция	267,78	270,44	269,21	267,94	266,68	270,06	271,81	276,07	285,66	292,24	300,51	307,72	313,52	318,84	323,70	324,00	324,50	324,58	324,66	324,74	325,50	326,34	327,74	328,56
7.1.2	горячее водоснабжение	58,85	59,19	59,31	65,04	72,71	73,19	73,61	74,52	76,62	78,10	79,80	81,65	83,21	84,55	85,86	85,87	85,90	85,91	85,91	85,92	85,96	86,02	86,10	86,15
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-69,67	-74,33	-62,04	-69,14	-79,52	-83,25	-85,14	-89,94	-41,65	-49,53	-59,12	-68,00	-75,31	-21,82	-27,87	-27,98	-28,35	-28,15	-27,99	-27,78	-28,31	-28,90	-30,11	-30,72
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	112,22	109,22	120,90	116,28	109,47	105,73	103,85	99,04	147,33	139,45	129,86	120,98	113,68	167,17	161,12	161,00	160,64	160,84	160,99	161,21	160,67	160,08	158,88	158,27
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	292,99	295,68	294,69	294,83	301,27	307,90	309,84	314,48	324,96	332,20	341,14	349,27	355,87	361,84	367,38	367,66	368,14	368,21	368,29	368,36	369,09	369,89	371,22	372,00
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3815,02	3819,88	3828,58	3845,18	3861,51	3887,91	3915,95	3957,33	3983,70	4041,50	4043,00	4046,12	4048,12	4050,12	4052,12	4055,29	4059,49	4066,49	4069,90
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	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	
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"																									
Котельная 1.01																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	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	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	0,03	0,03	0,03	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,05	0,07	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	
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	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	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	0,17	0,17	0,17	
6.1.1	отопление и вентиляция	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,33	0,33	0,34	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,33	0,33	0,33
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	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	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	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	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72
2	Располагаемая тепловая мощность станции	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,30	3,30	2,72	2,65	2,84	2,84	2,82	2,82	2,79	2,70	2,68	2,61	2,43	2,41	2,32	2,24	2,14	2,07	2,01	1,95	1,89	1,84	1,81	1,75
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	29,98	30,26	30,13	29,94	29,59	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	34,97	37,16	41,72	44,13	51,34	58,56	62,88	64,95	67,03
6.1	в горячей воде	29,98	30,26	30,13	29,94	29,59	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	34,97	37,16	41,72	44,13	51,34	58,56	62,88	64,95	67,03
6.1.1	отопление и вентиляция	27,64	27,89	27,77	27,54	27,19	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	29,93	31,03	33,32	34,55	38,17	41,82	43,99	45,03	46,07
6.1.2	горячее водоснабжение	2,34	2,37	2,37	2,40	2,40	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	5,04	6,13	8,40	9,58	13,17	16,74	18,89	19,92	20,95
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,29	19,02	19,72	19,98	20,13	20,05	20,08	20,08	20,11	20,20	20,16	20,23	20,41	20,43	20,52	15,36	13,27	8,78	6,43	19,09	11,92	7,65	5,61	3,59
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции)	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	63,25	63,25	63,25	63,25	63,25

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	при аварийном выводе самого мощного котла																								
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	24,79	25,01	24,91	24,71	24,39	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	26,85	27,84	29,89	30,99	34,24	37,51	39,46	40,39	41,33
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,67	342,27	342,27	342,27	342,27	343,27	343,27	343,27	343,27	343,27	391,10	431,10	472,72	494,72	538,60	571,59	611,04	648,93	686,82
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
<b>Котельная 1.04</b>																									
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	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	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	2,23	2,23	2,23	2,23
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,48	7,48	6,90	5,48	6,58	6,49	6,27	6,15	6,08	5,94	5,85	5,64	5,57	5,47	5,29	5,11	4,91	4,75	4,63	4,49	4,38	4,23	4,11	3,94
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	32,76	33,16	33,47	33,13	32,88	33,56	34,43	34,43	34,43	34,43	34,73	34,84	35,15	35,15	35,15	35,15	35,15	36,04	38,14	38,19	38,19	42,30	42,30	42,40
6.1	в горячей воде	32,76	33,16	33,47	33,13	32,88	33,56	34,43	34,43	34,43	34,43	34,73	34,84	35,15	35,15	35,15	35,15	35,15	36,04	38,14	38,19	38,19	42,30	42,30	42,40
6.1.1	отопление и вентиляция	30,81	30,95	31,23	30,90	30,68	31,15	31,87	31,87	31,87	31,87	32,11	32,19	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	33,11	34,19	34,23	34,23	36,30	36,30	36,38
6.1.2	горячее водоснабжение	1,95	2,20	2,25	2,23	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,53	14,13	14,40	16,16	15,31	14,72	14,07	14,19	14,26	14,40	14,18	14,29	14,05	14,15	14,33	14,51	14,71	13,99	12,00	12,08	12,20	8,24	8,36	8,43
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	27,64	27,77	28,01	27,72	27,52	27,94	28,59	28,59	28,59	28,59	28,81	28,88	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,70	30,66	30,70	30,70	32,56	32,56	32,63
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	484,92	487,28	487,28	487,14	487,14	492,14	494,14	496,14	496,14	496,14	496,14	496,14	504,64	523,89	524,39	524,39	561,90	561,90	563,90
13	Плотность тепловой нагрузки,	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	0,07	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Гкал/ч/Га																								
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	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	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	2,84	2,84	2,84	2,84
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,95	2,95	2,65	2,32	2,28	2,28	2,24	2,18	2,14	2,04	1,98	1,90	1,89	1,88	1,86	1,79	1,71	1,67	1,62	1,58	1,55	1,52	1,45	1,42
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	28,75	28,65	31,20	30,80	30,64	30,64	30,64	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,79	30,79	30,79	30,79	30,79	30,79
6.1	в горячей воде	28,75	28,65	31,20	30,80	30,64	30,64	30,64	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,79	30,79	30,79	30,79	30,79	30,79
6.1.1	отопление и вентиляция	26,73	26,53	28,73	28,30	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	28,24	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26
6.1.2	горячее водоснабжение	2,02	2,12	2,46	2,51	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,19	16,29	14,05	14,77	14,97	14,97	15,01	14,95	14,99	15,09	15,14	15,22	15,24	15,25	15,27	15,34	15,42	15,43	15,48	15,52	15,55	15,58	15,65	15,68
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	23,98	23,80	25,77	25,38	25,24	25,24	25,24	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	324,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	327,34	327,34	327,34	327,34	327,34	327,34
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,09	0,09	0,10	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	0,09
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	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,33	0,33	0,49	0,68	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		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	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	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	14,10	14,62	14,66	14,92	14,95	14,95	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	
6.1	в горячей воде	14,10	14,62	14,66	14,92	14,95	14,95	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	
6.1.1	отопление и вентиляция	13,02	13,45	13,49	13,59	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	
6.1.2	горячее водоснабжение	1,08	1,17	1,17	1,32	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	
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	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,38	1,86	1,67	1,21	1,72	1,72	1,42	1,42	1,43	6,76	6,76	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,79	6,80	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,68	12,06	12,10	12,19	12,22	12,22	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,13	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
Котельная 1.43																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	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	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	0,06	0,06	0,06	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
6.1	в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
6.1.1	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
	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	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1.2																									
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	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,51	2,51	2,51	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Котельная 2.01																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	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	17,10	17,10	17,10	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,56	1,56	1,27	1,08	1,11	1,11	1,09	1,06	1,03	1,02	1,02	1,00	1,00	1,00	1,00	0,98	0,98	0,93	0,89	0,86	0,83	0,80	0,77	
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	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	9,69	10,37	10,30	10,24	10,19	10,19	10,19	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	
6.1	в горячей воде	9,69	10,37	10,30	10,24	10,19	10,19	10,19	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	
6.1.1	отопление и вентиляция	9,69	9,87	9,79	9,72	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	горячее водоснабжение	0,00	0,50	0,51	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
	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	н/д	н/д	н/д	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1.2																									
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	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,17	4,49	4,84	5,10	5,12	5,12	5,14	4,04	4,06	4,08	4,08	4,10	4,10	4,10	4,10	4,12	4,12	4,17	4,20	4,24	4,27	4,30	4,33	4,36
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,69	8,85	8,78	8,71	8,67	8,67	8,67	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
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	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,24	1,24	1,19	1,15	0,99	0,99	0,97	0,96	0,94	0,93	0,92	0,91	0,89	0,74	0,72	0,70	0,69	0,68	0,66	0,64	0,63	0,62	0,59	0,58
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	12,25	12,26	12,23	12,00	13,28	13,59	13,59	13,59	13,59	13,59	13,59	13,75	13,75	13,85	13,85	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11
6.1	в горячей воде	12,25	12,26	12,23	12,00	13,28	13,59	13,59	13,59	13,59	13,59	13,59	13,75	13,75	13,85	13,85	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11
6.1.1	отопление и вентиляция	10,53	10,52	10,52	10,35	11,52	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,85	11,85	11,93	11,93	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13
6.1.2	горячее водоснабжение	1,72	1,74	1,72	1,65	1,76	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,90	1,90	1,92	1,92	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,95	16,94	17,02	17,29	16,17	15,86	15,88	15,89	15,91	15,92	15,93	15,79	15,80	15,85	15,87	15,63	15,64	15,65	15,67	15,69	15,70	15,71	15,74	15,75
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	мощного котла																								
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,45	9,44	9,43	9,29	10,33	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,63	10,63	10,70	10,70	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	133,16	132,90	132,62	132,36	132,36	132,36	135,36	135,36	137,36	137,36	142,36	142,36	142,36	142,36	142,36	142,36	142,36	142,36	142,36
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,09	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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная 2.03																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
2	Располагаемая тепловая мощность станции	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,79	0,79	0,47	0,35	0,27	0,27	0,26	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,21	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,18	0,17	0,17	0,16	0,16
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	12,27	13,68	13,68	13,99	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45
6.1	в горячей воде	12,27	12,22	12,22	12,53	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
6.1.1	отопление и вентиляция	10,43	10,64	10,64	10,76	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
6.1.2	горячее водоснабжение	1,84	1,58	1,58	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
6.2	в паре	0,00	1,47	1,47	1,47	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,39	10,98	11,29	11,11	11,73	11,73	11,74	11,75	11,75	11,76	11,76	11,76	11,76	11,79	11,80	11,80	11,80	11,80	11,81	11,82	11,83	11,83	11,84	11,84
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической 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	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	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,36	9,54	9,54	9,66	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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





№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																						
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
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	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,16	0,17	0,17	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	0,13	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	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	0,00	0,00	0,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,21	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	4,93	6,93	6,93	6,93
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная 2.07																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	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	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	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	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	0,08	0,08	0,08
6.1.1	отопление и вентиляция	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	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	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	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	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	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	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	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	3,44	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	0,08	0,08	0,08	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,10	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
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	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	2,29	2,30	2,30	2,29	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	2,29	2,30	2,30	2,29	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
6.1.1	отопление и вентиляция	2,09	2,08	2,08	2,08	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,20	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	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	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,01	1,00	0,96	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,01	1,01	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	1,64	1,64	1,64	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																						
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,87	1,87	1,87	1,86	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	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	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	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	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	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,01	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,18	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	0,18	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1.1	отопление и вентиляция	0,16	0,16	0,16	0,18	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,14	0,13	0,14	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
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	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	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	0,15	0,15	0,17	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	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	0,02	0,02	0,02
Котельная 2.35																								















№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:																								
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	17,64	12,20	13,24	13,24	13,31	12,15	12,20	10,18	9,71	9,75	9,77	9,78	9,79	9,79	9,81							
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	24,09	24,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	13,59	17,87	17,94	17,94	17,94	18,58	18,58	20,17	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	271,18	271,18	281,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	0,07	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	0,09
Котельная 5.36																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	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	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	0,67	0,67
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,47	0,47	0,72	0,72	0,68	0,67	0,67	0,66	0,65	0,65	0,64	0,63	0,62	0,62	0,61	0,59						
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	16,09	15,35	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,43	15,43	15,54					
6.1	в горячей воде	-	-	15,50	15,30	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,39	15,39	15,49					
6.1.1	отопление и вентиляция	-	-	13,52	13,26	13,27	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					
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	1,98	2,04	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,08	2,08	2,11					
6.2	в паре	-	-	0,58	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 конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощ-	-	-	-0,13	0,61	0,33	0,33	0,37	0,38	0,38	0,39	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,38	0,39	0,30						

Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Мини-ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ности (по договорной нагрузке)																								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д						
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	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	-	-	12,13	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,94	11,94	12,01						
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	155,96	155,96	157,96						
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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	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	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	0,19	0,19	0,19	0,19
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,49	0,49	0,38	0,42	0,50	0,50	0,50	0,38	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,32	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,28
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	3,09	3,08	3,03	2,86	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	3,09	3,08	3,03	2,86	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90
6.1.1	отопление и вентиляция	2,66	2,62	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	2,56	2,56	2,60	2,60	2,60
6.1.2	горячее водоснабжение	0,43	0,46	0,46	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	0,30	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,48	4,50	4,65	4,79	4,71	4,71	4,71	4,83	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,88	4,88	4,89	4,90	4,90	4,91	4,91	4,91	4,86	4,87	4,88
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	5,31	5,31	5,31	5,31
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на кол-	2,39	2,35	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	2,30	2,30	2,33	2,33	2,33

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	лекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																								
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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	92,83	93,83	93,83	93,83
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	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	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	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	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,25	0,33	0,33	0,32	0,32	0,31	0,30	0,30	0,29	0,29	0,28	0,27	0,27	0,26	0,26	0,25	0,24	0,23	0,23	0,22	0,21
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	-	0,58	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	-	-	-	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
6.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	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	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,82	0,75	0,75	0,75	0,76	0,77	0,77	0,78	0,78	0,79	0,80	0,80	0,81	0,81	0,82	0,83	0,83	0,84	0,85	0,86	0,86
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	1,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	-	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная 1.08																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,21	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,29	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	-	1,00	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
6.1	в горячей воде	-	-	-	1,00	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
6.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6.2	в паре	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	1,91	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,81	1,83	1,84	1,84	1,84	1,84	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,89	1,90
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	2,26
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	-	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

Котельная 3.04

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	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	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,51	4,47	4,47	4,47	4,47	4,35	4,27	4,14	4,04	3,96	3,88	3,80	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная теп-	91,14	74,35	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																						
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	ловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:																							
6.1	в горячей воде	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35											
6.1.1	отопление и вентиляция	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15											
6.1.2	горячее водоснабжение	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20											
6.2	в паре	16,79	0,00	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д											
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											
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д											
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											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	247,42	264,25	247,46	247,46	247,46	247,58	247,66	247,79	247,89	247,97	248,05	248,13											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54											
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,43	0,35	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43											
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	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	301,20	301,20	301,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,80	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	4,57	4,57
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,06	3,15	3,18	3,18	3,18	3,18	3,12	3,07	3,01	2,95	2,89	2,84	2,78	2,72	2,66	2,61	2,55	2,49	2,44	2,38	2,32	2,26	2,21
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	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	42,06	26,39	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,96	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,89	44,89	44,89
6.1	в горячей воде	25,27	26,39	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,17	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	28,10	28,10
6.1.1	отопление и вентиляция	22,02	22,93	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,55	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,27	24,27
6.1.2	горячее водоснабжение	3,25	3,46	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,62	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,83	3,83
6.2	в паре	16,79	0,00	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	16,79
7	Присоединенная расчетная теп-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:																								
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	254,28	267,09	249,65	249,65	249,65	249,65	249,71	249,76	249,82	249,88	249,94	249,99	249,89	249,17	249,23	249,29	249,34	249,40	249,46	249,51	249,57	249,47	249,53	249,59
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	249,40	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	246,63	246,63	246,63
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,75	20,57	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,12	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,77	21,77	21,77
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	146,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	164,39	164,39	164,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,29	0,18	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27

ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"

Котельная 3.13

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	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	187,65	187,65	187,65	187,65
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,93	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,13	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,76	1,73	1,69	1,66	1,63	1,60	1,56	1,53	1,50	1,47	1,44	1,40	1,36	1,32	1,28	1,24	1,20	1,16
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	114,53	33,78	114,74	114,74	114,74	114,74	115,62	115,62	115,62	115,62	115,62	116,40	116,53	116,64	116,64	116,64	118,66	120,67	120,67	122,69	122,69	122,80	122,80	122,80
6.1	в горячей воде	33,57	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	35,44	35,57	35,68	35,68	35,68	37,70	39,71	39,71	41,73	41,73	41,84	41,84	41,84
6.1.1	отопление и вентиляция	28,03	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	29,34	29,44	29,52	29,52	29,52	30,54	31,55	31,55	32,56	32,56	32,64	32,64	32,64
6.1.2	горячее водоснабжение	5,54	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	6,10	6,13	6,16	6,16	6,16	7,16	8,17	8,17	9,17	9,17	9,20	9,20	9,20
6.2	в паре	80,96	0,00	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	66,06	148,07	67,11	67,11	67,11	67,11	66,26	66,29	66,32	66,35	66,39	65,64	65,54	65,47	65,50	65,53	63,55	61,57	61,60	59,62	59,66	59,60	59,64	59,68
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	156,11	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,14	25,29	25,29	25,29	25,29	25,29	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	26,32	26,41	26,48	26,48	26,48	27,39	28,30	28,30	29,21	29,21	29,28	29,28	29,28
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	263,33	263,33	263,33	263,33	263,33	278,33	280,83	282,83	282,83	282,83	319,69	356,55	356,55	393,43	393,43	395,43	395,43	395,43
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,44	0,13	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,37	0,34	0,34	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
<b>Котельная 3.14</b>																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	11,17	5,91	6,04	6,04	6,04	6,04	5,85	5,52	5,34	5,23	5,13	5,02	4,91	4,80	4,69	4,58	4,47	4,36	4,24	4,12	4,01	3,89	3,77	3,65
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	112,73	114,26	116,69	116,69	116,69	117,43	117,43	117,61	117,61	117,61	117,79	117,94	118,05	118,05	118,25	118,25	118,25	118,25	118,38	118,38	118,54	118,75	118,75	118,75
6.1	в горячей воде	112,73	114,26	116,69	116,69	116,69	117,43	117,43	117,61	117,61	117,61	117,79	117,94	118,05	118,05	118,25	118,25	118,25	118,25	118,38	118,38	118,54	118,75	118,75	118,75
6.1.1	отопление и вентиляция	97,19	98,43	100,42	100,42	100,42	100,87	100,87	101,02	101,02	101,02	101,16	101,28	101,36	101,36	101,52	101,52	101,52	101,52	101,62	101,62	101,74	101,90	101,90	101,90
6.1.2	горячее водоснабжение	15,54	15,83	16,27	16,27	16,27	16,55	16,55	16,59	16,59	16,59	16,62	16,66	16,68	16,68	16,73	16,73	16,73	16,73	16,76	16,76	16,80	16,85	16,85	16,85
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	122,62	126,35	123,79	123,79	123,79	123,05	123,25	123,39	123,57	123,68	123,61	123,56	123,57	123,67	123,57	123,68	123,79	123,91	123,89	124,01	123,97	123,88	124,00	124,13
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52
11	Максимально допустимое значение	87,18	88,29	90,08	90,08	90,08	90,48	90,48	90,61	90,61	90,61	90,74	90,85	90,92	90,92	91,07	91,07	91,07	91,07	91,16	91,16	91,26	91,41	91,41	91,41









№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.2	в паре	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	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	2,50	2,50		
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	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	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	0,04		
<b>ЕТО № 7 АО "ОНИИП"</b>																									
<b>Котельная 2.10</b>																									
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	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	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	1,39	1,39		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,89	3,89	3,89	3,89	4,62	4,62	4,54	4,45	4,37	4,29	4,20	4,12	4,04	3,95	3,87	3,79	3,71	3,60	3,50	3,39	3,28	3,16	3,05	2,93
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	40,62	40,62	40,62	40,62	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	43,81	
6.1	в горячей воде	40,62	40,62	40,62	40,62	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	43,81	
6.1.1	отопление и вентиляция	40,62	40,62	40,62	40,62	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	42,91	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,90	
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	0,00	0,00		
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д		
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д		
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	82,10	82,10	82,10	82,10	81,37	81,37	81,31	81,40	80,67	80,75	80,84	80,92	81,00	81,08	81,17	81,25	81,33	81,44	81,23	80,46	80,57	80,68	80,80	79,87
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	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	91,61	91,61		



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Гкал/ч/Га																									
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	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	550,00	550,00	550,00	550,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	12,76	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	4,88	4,88	4,88
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,78	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	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	77,80	77,80	77,80	77,80
6.1.1	отопление и вентиляция	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	451,66	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	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	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	437,24	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	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	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	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	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	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98
2	Располагаемая тепловая мощность станции	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,12
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	25,31	25,10	25,10	25,77	25,77	25,77	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01
6.1	в горячей воде	25,31	25,10	25,10	25,77	25,77	25,77	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01
6.1.1	отопление и вентиляция	23,07	22,88	22,88	23,58	23,58	23,58	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77
6.1.2	горячее водоснабжение	2,24	2,22	2,22	2,19	2,19	2,19	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,85	5,06	5,06	4,39	4,39	4,39	4,15	4,16	4,16	4,16	4,17	4,17	4,17	4,18	4,18	4,18	4,19	4,19	4,19	4,20	4,20	4,20	4,21	4,21
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	20,69	20,52	20,52	21,15	21,15	21,15	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная 5.42																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,00	12,00	12,00	12,00	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	2,87	2,87	2,87	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,85	3,85	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
6.1	в горячей воде	2,87	2,87	2,87	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,85	3,85	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
	отопление и вентиляция	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,89	2,89	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1.1																									
6.1.2	горячее водоснабжение	0,38	0,38	0,38	0,84	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,60	8,60	8,60	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,15	8,15	8,15	7,63	7,63	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,39	7,39	7,39	7,39	7,40	
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	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,23	2,23	2,23	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,60	2,60	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	
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	43,96	43,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,08	0,08	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	

ЕТО № 11 Омский РВПиС

Котельная 1.09

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	2,47	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	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,41	0,40	0,40	0,39	0,38	0,37	0,37	0,36	0,35	0,34	0,34	0,33	0,32	0,31	0,29	0,28	0,26
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
6.1	в горячей воде	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
6.1.1	отопление и вентиляция	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д

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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																						
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,75	0,09	2,44	2,44	2,44	2,44	2,45	1,97	1,98	1,99	2,00	2,00	2,01	2,02	2,00	2,01	2,02	2,02	2,03	2,05	2,06	2,07	2,09
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	0,00	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	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	0,54	0,54	0,54	0,54	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»																								
Котельная 1.26																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,76	13,76	13,76	13,76	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,76	13,76	13,76	13,76	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
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	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	0,43	0,42	0,42	0,41	0,40	0,39	0,38	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,29	0,28
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	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	8,80	8,80	8,80	8,80	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
6.1	в горячей воде	8,80	8,80	8,80	8,80	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
6.1.1	отопление и вентиляция	6,04	6,04	6,04	6,04	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
6.1.2	горячее водоснабжение	2,76	2,76	2,76	2,76	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
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	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	10,33	10,33	10,34	10,35	10,36	10,19	10,19	10,20	10,21	10,22	10,23	10,23	10,24	10,25	10,21	10,23	10,24	10,26
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	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																						
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,14	9,14	9,14	9,14	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	5,42	5,42	5,42	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	101,32	101,32	101,32	101,32	101,32	104,32	104,32	104,32	104,32	104,32	104,32	104,32	104,32	104,32	105,32	105,32	105,32	105,32
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17
ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"																								
Котельная 1.23																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,64	0,64	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,50	0,25	0,68	0,68	0,68	0,68	0,64	0,63	0,61	0,60	0,59	0,57	0,56	0,55	0,54	0,52	0,51	0,49	0,48	0,46	0,45	0,43	0,41
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	3,03	3,03	3,03	3,03	3,18	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
6.1	в горячей воде	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	3,03	3,03	3,03	3,03	3,18	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
6.1.1	отопление и вентиляция	1,80	1,80	1,80	1,80	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	горячее водоснабжение	1,11	1,11	1,11	1,11	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	52,34	53,59	53,09	53,09	53,09	53,09	53,13	53,02	53,03	53,04	53,06	52,91	52,82	52,84	52,85	52,86	52,88	52,89	52,75	52,77	52,78	52,80	52,82
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	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	37,08	37,08	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,70	1,70	1,70	1,70	1,81	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	го котла/турбоагрегата																								
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	272,48	272,48	272,48	272,48	275,48	277,48	277,48	277,48	277,48	277,48	277,48	280,48	280,48	280,48	280,48	280,48	280,48
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО № 14 ООО "Мечта"																									
Котельная 1.35																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	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	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1.1	отопление и вентиляция	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	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	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	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	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	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	0,08	0,08	0,08	0,08
ЕТО № 16 ООО "КомплексеТеплоСервис"																									
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	21,50	21,50	21,50	21,50

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																						
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
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	20,28	20,28	20,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,30	0,30	0,30	0,30	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	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,43	0,41	0,40	0,39	0,38	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33
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	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	15,36	17,32	17,32	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	15,36	17,32	17,32	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57
6.1.1	отопление и вентиляция	11,19	13,15	13,15	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
6.1.2	горячее водоснабжение	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	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	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,13	2,17	2,17	1,92	1,94	1,94	1,95	1,96	1,97	1,98	1,99	2,00	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,06	2,07	2,08	2,09	2,10
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	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,53	13,53	13,53	13,53	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	10,04	11,80	11,80	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	112,04	112,04	112,04
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,14	0,15	0,15	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	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	2,22	2,22	2,22
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09
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	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная теп-	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	1,85	1,85	1,85

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:																								
6.1	в горячей воде	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	
6.1.1	отопление и вентиляция	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	
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	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,67	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	0,69		
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57		
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33		
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11		
ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																									
Котельная 2.28																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	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	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	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06		
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	0,00	0,00		
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,35	1,35	1,35	1,35		
6.1	в горячей воде	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,35	1,35	1,35	1,35		
6.1.1	отопление и вентиляция	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,07	1,07	1,07	1,07		
6.1.2	горячее водоснабжение	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28		
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	0,00	0,00		

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,53	3,53	3,53	3,53	3,43	3,43	3,44	3,44	3,44	
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	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	3,49	3,49	3,49	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	
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	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																									
Котельная 2.29																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,89	1,89	1,89	1,89	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	1,88	1,88	1,88	1,88	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	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	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	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	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	0,97	0,97	0,97	
6.1.1	отопление и вентиляция	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	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	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,82	0,82	0,82	0,82	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,56	2,56	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	0,12	0,12	0,12	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		
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83		
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85		
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08		
ЕТО № 20 АО «Русь»																									
Котельная 1.41																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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	0,00	0,00		
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54		
6.1	в горячей воде	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54		
6.1.1	отопление и вентиляция	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54		
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00		
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д		
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д		
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38		
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94		

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	мощного котла																								
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"																									
Котельная 5.07																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00																
2	Располагаемая тепловая мощность станции	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00																
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,33	0,33	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12																
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,46	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24																
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90																
6.1	в горячей воде	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90																
6.1.1	отопление и вентиляция	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90																
6.1.2	горячее водоснабжение	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																
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д																
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д																
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д																
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д																
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д																
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	45,31	45,52	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74																
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д																
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	25,67	25,67	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88																
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88																
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36																
13	Плотность тепловой нагрузки,	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12																

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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Гкал/ч/Га																								
ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"																									
Котельная 5.46																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,86	27,86	27,86	27,86	33,02	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,86	27,86	27,86	27,86	33,02	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	24,69	24,69	24,69	24,69	24,69	28,50	29,59	29,74	29,74	29,74	30,22	30,35	30,35	30,55	31,34	41,21	51,39	60,95	70,46	79,87	79,87	79,87	79,87	80,08
6.1	в горячей воде	24,69	24,69	24,69	24,69	24,69	28,50	29,59	29,74	29,74	29,74	30,22	30,35	30,35	30,55	31,34	41,21	51,39	60,95	70,46	79,87	79,87	79,87	79,87	80,08
6.1.1	отопление и вентиляция	19,76	19,76	19,76	19,76	19,76	22,18	22,77	22,89	22,89	22,89	23,28	23,38	23,38	23,54	24,14	29,23	34,57	39,43	44,24	48,98	48,98	48,98	48,98	49,14
6.1.2	горячее водоснабжение	4,93	4,93	4,93	4,93	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,02	3,02	3,02	3,02	8,18	18,13	17,04	16,90	16,90	16,90	16,42	16,30	16,30	16,10	15,32	5,45	-4,74	20,71	11,20	1,80	1,80	1,80	1,80	1,60
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	13,93	13,93	13,93	13,93	19,09	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73	19,89	20,43	20,53	20,53	20,53	20,88	20,97	20,97	21,11	21,65	26,22	31,01	35,36	39,69	43,93	43,93	43,93	43,93	44,08
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	314,71	320,70	323,20	323,20	323,20	327,20	329,70	329,70	333,70	348,70	439,09	501,35	559,61	646,50	732,39	732,39	732,39	732,39	733,72
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,08	0,08	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	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

## **15. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации 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).

## **16.Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах**

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

Сводные данные по приросту тепловых нагрузок в горячей воде за счет новой производственной застройки с разделением по видам потребления представлены в Главе 2. 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 Главе 2. 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.

## 17. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

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

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

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

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

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

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

где  $HBB_i^{omz}$  - 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:

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

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:

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

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

$\Delta Q_i^{nn}$  - 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.;

$\Delta Q_i^{cnn}$  - 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  $T_i^{kn,nn}$  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  $T_i^{кп,ин}$  меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{кп}$ , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

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

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

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

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

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

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

Расчеты эффективного радиуса теплоснабжения источников тепловой энергии, к которым планируется подключение новых площадок застройки, произведены в таблице 18.

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.

Таблица 18. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HBB_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал		
ДОУ 260 мест (№1.1.1 по г/п), ул. Рокоссовского	2040	0,1200	0,0072	0,1272	10101	КРК	3 004,5	3 236 977,8	712 111,7	1 194,4	1 344,1	3 004,0	408,5	0,374	15,58	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.2 по г/п), б. Архитекторов	2039	0,1200	0,0072	0,1272	10102	ТЭЦ-3	2 917,0	4 382 951,4	2 545 498,0	2 236,8	2 463,7	2 916,7	270,7	0,374	14,98	0,356	входит в радиус
ДОУ 250 мест (№1.1.3 по г/п), ул. 12 Декабря	2030	0,1200	0,0072	0,1272	10103	Котельная 1.38	2 489,0	14 623,0	4 993,7	7,6	8,0	2 431,5	425,0	0,374	24,08	0,356	входит в радиус
ДОУ 210 мест (№1.1.4 по г/п), ул. 2-я Тюкалинская	2027	0,1200	0,0060	0,1260	10104	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 006,5	164,8	0,363	9,09	0,346	входит в радиус
ДОУ 210 мест (№1.1.5 по г/п), ул. 3-я Островская	2028	0,1000	0,0060	0,1060	10105	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 076,6	213,7	0,312	8,12	0,297	входит в радиус
ДОУ 320 мест (№1.1.7 по г/п), ул.Верхнеднепровская	2029	0,1600	0,0096	0,1696	10107	КРК	2 149,6	2 212 869,0	486 352,3	1 130,5	1 287,0	2 149,1	354,9	0,499	13,50	0,475	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.8 по г/п), ул.Верхнеднепровская	2026	0,1920	0,0096	0,2016	10108	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 938,2	369,1	0,581	13,98	0,553	входит в радиус
ДОУ 310 мест (№1.1.9 по г/п), ул.Верхнеднепровская	2037	0,1600	0,0096	0,1696	10109	КРК	2 749,6	2 947 898,8	646 486,5	1 184,9	1 337,5	2 748,9	484,7	0,499	18,48	0,475	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№1.1.10 по г/п), ул. Волгоградская	2024	0,1920	0,0096	0,2016	10110	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 795,4	341,3	0,581	12,92	0,553	входит в радиус
ДОУ 320 мест (№1.1.11 по г/п), ул. Волгоградская	2025	0,1920	0,0096	0,2016	10111	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 872,6	354,9	0,581	13,44	0,553	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№1.1.12 по г/п), ул. Волгоградская	2029	0,2000	0,0121	0,2121	10112	КРК	2 149,6	2 212 869,0	486 352,3	1 130,5	1 287,0	2 148,9	443,8	0,624	16,89	0,594	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№1.1.13 по г/п), ул. Дмитриева	2023	0,2400	0,0121	0,2521	10113	Котельная 1.27	1 958,3	70 272,6	9 505,9	39,4	40,9	1 939,2	537,7	0,727	84,80	0,692	входит в радиус
ДОУ 113 мест (№1.1.15 по г/п), ул. Конева	2024	0,0720	0,0036	0,0756	10115	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 795,8	127,8	0,217	4,84	0,207	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.16 по г/п), ул. Крупской	2028	0,1200	0,0072	0,1272	10116	ТЭЦ-3	2 076,9	3 011 629,0	1 747 404,7	2 150,5	2 381,9	2 076,7	176,3	0,374	9,73	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест в мкр. "Прибрежный" (№1.1.17 по г/п), ул. Крупской	2022	0,3226	0,0121	0,3347	10117	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 463,0	317,8	0,941	19,36	0,896	входит в радиус
ДОУ 160 мест (№1.1.18 по г/п), ул. Куломзинская	2024	0,0960	0,0048	0,1008	10118	Котельная 1.23	1 646,6	146 313,6	36 321,9	102,5	113,2	1 644,4	203,5	0,290	25,60	0,276	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.19 по г/п), ул. Мельничная	2029	0,1200	0,0072	0,1272	10119	Котельная 1.04	2 476,2	203 620,3	23 616,8	77,6	93,7	2 470,8	355,8	0,374	64,52	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.20 по г/п), ул. Перелета	2027	0,1440	0,0072	0,1512	10120	Котельная 1.26	1 947,8	42 126,0	12 698,2	25,7	29,0	1 933,9	392,8	0,436	56,39	0,415	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.21 по г/п), ул. Рокоссовского	2034	0,1200	0,0072	0,1272	10121	ТЭЦ-3	2 516,3	3 747 321,6	2 171 694,4	2 212,3	2 441,9	2 516,0	222,7	0,374	12,31	0,356	входит в радиус
ДОУ 210 мест (№1.1.22 по г/п), ул. Рокоссовского	2040	0,1000	0,0060	0,1060	10122	КРК	3 004,5	3 236 977,8	712 111,7	1 194,4	1 344,1	3 004,1	340,8	0,312	13,00	0,297	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.23 по г/п), ул. Суворова	2028	0,1200	0,0072	0,1272	10123	Котельная 1.23	1 910,9	173 213,1	39 665,0	102,9	113,5	1 907,7	307,1	0,374	38,62	0,356	входит в радиус
ДОУ 140 мест (№1.1.24 по г/п), ул. Талалихина	2029	0,0800	0,0048	0,0848	10124	Котельная 1.04	2 476,2	203 620,3	23 616,8	77,6	93,7	2 472,6	236,9	0,249	42,95	0,237	входит в радиус
ДОУ 120 мест (№1.1.25 по г/п), ул. Транссибирская	2024	0,0960	0,0048	0,1008	10125	Котельная 1.05	2 061,7	154 805,0	19 159,5	75,6	85,6	2 057,8	232,2	0,290	34,65	0,276	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№1.1.28 по г/п), мкр. «Рябиновка», ул. Верхнеднепровская	2039	0,8000	0,0482	0,8482	10128	КРК	2 917,0	3 139 083,5	689 890,3	1 191,8	1 342,5	2 913,6	2 619,6	2,493	99,90	2,374	входит в радиус
СОШ на 650 мест (№1.1.29 по г/п), ул. 10-я Люблинская	2031	0,3200	0,0193	0,3393	10129	КРК	2 302,7	2 460 364,6	543 467,6	1 179,3	1 335,8	2 301,6	766,2	0,998	29,21	0,950	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HBB_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
СОШ на 1122 мест (№1.1.30 по г/п), ул. 3-я Енисейская (мкр. Прибрежный)	2023	0,7200	0,0362	0,7562	10130	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,7	845,5	2,180	46,64	2,076	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№1.1.31 по г/п), ул. 3-я Енисейская	2032	0,6000	0,0362	0,6362	10131	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 370,4	1 030,5	1,870	56,95	1,781	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№1.1.32 по г/п), ул. Верхнеднепровская	2030	0,6000	0,0362	0,6362	10132	КРК	2 224,9	2 334 629,5	514 550,4	1 155,6	1 311,9	2 222,7	1 382,5	1,870	52,66	1,781	входит в радиус
СОШ на 1100 мест (№1.1.33 по г/п), ул. Волгоградская	2025	0,7200	0,0362	0,7562	10133	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 870,9	1 332,5	2,180	50,45	2,076	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№1.1.34 по г/п), ул. Граничная	2033	0,3200	0,0193	0,3393	10134	Котельная 1.38	2 739,6	18 176,9	6 144,2	8,6	9,0	2 601,4	1 275,8	0,998	72,29	0,950	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№1.1.35 по г/п), ул. Мельничная	2034	0,6000	0,0362	0,6362	10135	Котельная 1.04	2 905,1	243 055,1	28 459,1	79,7	95,4	2 875,3	2 165,6	1,870	392,70	1,781	входит в радиус
СОШ на 650 мест (№1.1.37 по г/п), ул. Рокоссовского	2038	0,3200	0,0193	0,3393	10137	КРК	2 832,1	3 040 059,8	667 338,5	1 187,5	1 339,2	2 830,7	1 008,1	0,998	38,44	0,950	входит в радиус
СОШ на 650 мест (№1.1.38 по г/п), ул. Рокоссовского	2037	0,3200	0,0193	0,3393	10138	КРК	2 749,6	2 947 898,8	646 486,5	1 184,9	1 337,5	2 748,3	969,4	0,998	36,96	0,950	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№1.1.40 по г/п), ул. Садовая	2028	0,3200	0,0193	0,3393	10140	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 075,8	683,5	0,998	25,97	0,950	входит в радиус
НОШ на 120 мест (№1.1.41 по г/п), ул. Суворова	2029	0,0800	0,0048	0,0848	10141	Котельная 1.23	1 977,8	179 545,8	41 262,9	103,2	113,8	1 975,6	212,6	0,249	26,74	0,237	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№1.1.43 по г/п), ул. Туполева	2031	0,6000	0,0362	0,6362	10143	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 301,3	991,4	1,870	54,76	1,781	входит в радиус
ДШИ на 250 мест (№1.1.44 по г/п), б. Архитекторов	2032	0,0800	0,0048	0,0848	10144	КРК	2 371,8	2 540 733,2	555 474,9	1 180,2	1 336,4	2 371,5	198,8	0,249	7,58	0,237	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№1.1.45 по г/п), мкр. Прибрежный	2033	0,0800	0,0048	0,0848	10145	ТЭЦ-3	2 443,0	3 625 914,3	2 100 202,3	2 203,6	2 433,7	2 442,8	142,6	0,249	7,88	0,237	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.46 по г/п), ул. Новостройка	2036	0,0200	0,0012	0,0212	10146	Котельная 1.04	3 082,0	272 059,6	32 232,5	85,1	100,6	3 081,0	77,6	0,062	14,07	0,059	входит в радиус
Центр ДОД в составе многофункционального молодежного центра (№1.1.47 по г/п), ул. Транссибирская	2034	0,0200	0,0012	0,0212	10147	Котельная 1.05	2 905,1	218 146,6	27 011,5	75,7	85,6	2 903,9	73,5	0,062	10,97	0,059	входит в радиус
Дом творчества (№1.1.48 по г/п), пр. Комарова	2027	0,0960	0,0048	0,1008	10148	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	2 006,4	191,2	0,290	7,25	0,276	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.49 по г/п), ул. 11-я Самарская	2028	0,0800	0,0048	0,0848	10149	Котельная 1.04	2 392,5	195 169,8	22 599,6	76,9	93,0	2 389,0	227,8	0,249	41,30	0,237	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.50 по г/п), ул. 12-я Солнечная	2035	0,0800	0,0048	0,0848	10150	КРК	2 591,7	2 776 475,0	608 034,0	1 182,3	1 336,5	2 591,4	223,6	0,249	8,53	0,237	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№1.1.51 по г/п), ул. 1-я Енисейская	2029	0,1000	0,0060	0,1060	10151	ТЭЦ-3	2 149,6	3 125 649,0	1 813 450,3	2 156,9	2 388,1	2 149,4	152,9	0,312	8,44	0,297	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.52 по г/п), ул. 2-я Садовая	2030	0,0200	0,0012	0,0212	10152	КРК	2 224,9	2 334 629,5	514 550,4	1 155,6	1 311,9	2 224,8	45,8	0,062	1,74	0,059	входит в радиус
БОУ ДО ДШИ № 21 в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.53 по г/п), ул. 3-я Енисейская (Островская)	2031	0,0200	0,0012	0,0212	10153	Котельная 1.09	2 668,4	13 553,7	1 178,7	3,0	6,0	2 647,8	62,7	0,062	0,00	0,059	входит в радиус
ДСШ на 150 мест (№1.1.54 по г/п), ул. 3-я Енисейская	2032	0,0600	0,0036	0,0636	10154	КРК	2 371,8	2 540 733,2	555 474,9	1 180,2	1 336,4	2 371,6	149,3	0,187	5,69	0,178	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HBB_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
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	3 004,5	3 236 977,8	712 111,7	1 194,4	1 344,1	3 004,2	272,0	0,249	10,37	0,237	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.56 по г/п), ул. 3-я Любинская	2033	0,0800	0,0048	0,0848	10156	КРК	2 443,0	2 619 521,1	572 881,0	1 181,8	1 337,7	2 442,7	206,7	0,249	7,88	0,237	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№1.1.57 по г/п), ул. Авиационная	2034	0,0800	0,0048	0,0848	10157	Котельная 1.04	2 905,1	243 055,1	28 459,1	79,7	95,4	2 901,0	288,2	0,249	52,26	0,237	входит в радиус
БОУ ДО ДШИ № 5 (№1.1.59 по г/п), ул. Бетховена	2027	0,0480	0,0024	0,0504	10159	Котельная 1.03	2 311,6	217 252,9	22 769,5	80,2	107,1	2 309,9	128,2	0,145	24,08	0,138	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.60 по г/п), ул. Ватутина	2028	0,0200	0,0012	0,0212	10160	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 076,9	42,4	0,062	1,61	0,059	входит в радиус
Дом творчества на 300 мест (№1.1.61 по г/п), ул. Верхнеднепровская	2039	0,0800	0,0048	0,0848	10161	КРК	2 917,0	3 139 083,5	689 890,3	1 191,8	1 342,5	2 916,7	261,5	0,249	9,97	0,237	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.62 по г/п), ул. Верхнеднепровская	2038	0,0200	0,0012	0,0212	10162	КРК	2 832,1	3 040 059,8	667 338,5	1 187,5	1 339,2	2 832,0	62,6	0,062	2,39	0,059	входит в радиус
ДШИ на 240 мест (№1.1.63 по г/п), ул. Волгоградская	2037	0,0800	0,0048	0,0848	10163	КРК	2 749,6	2 947 898,8	646 486,5	1 184,9	1 337,5	2 749,2	241,8	0,249	9,22	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 300 мест (№1.1.64 по г/п), ул. Волгоградская	2030	0,0800	0,0048	0,0848	10164	КРК	2 224,9	2 334 629,5	514 550,4	1 155,6	1 311,9	2 224,6	184,0	0,249	7,01	0,237	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.65 по г/п), ул. Волгоградская	2036	0,0800	0,0048	0,0848	10165	КРК	2 669,5	2 858 161,6	626 407,8	1 182,5	1 335,7	2 669,2	232,6	0,249	8,87	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 200 мест (№1.1.66 по г/п), ул. Волгоградская	2029	0,0600	0,0036	0,0636	10166	Котельная 1.38	2 404,8	13 446,4	4 609,3	7,2	7,6	2 374,9	204,3	0,187	11,58	0,178	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.67 по г/п), ул. Дианова	2030	0,0200	0,0012	0,0212	10167	КРК	2 224,9	2 334 629,5	514 550,4	1 155,6	1 311,9	2 224,8	45,8	0,062	1,74	0,059	входит в радиус
ДСШ на 200 мест (№1.1.72 по г/п), ул. Крупской	2031	0,0400	0,0024	0,0424	10172	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 302,6	65,7	0,124	3,63	0,118	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№1.1.75 по г/п), ул. Лукашевича	2035	0,0400	0,0024	0,0424	10175	ТЭЦ-3	2 591,7	3 874 368,6	2 247 114,7	2 222,4	2 451,2	2 591,6	76,7	0,124	4,24	0,118	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.79 по г/п), ул. Перелета	2032	0,0800	0,0048	0,0848	10179	КРК	2 371,8	2 540 733,2	555 474,9	1 180,2	1 336,4	2 371,5	198,8	0,249	7,58	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 500 мест (№1.1.80 по г/п), ул. Перелета	2033	0,1600	0,0096	0,1696	10180	КРК	2 443,0	2 619 521,1	572 881,0	1 181,8	1 337,7	2 442,4	414,3	0,499	15,80	0,475	входит в радиус
ДСШ на 200 мест (№1.1.82 по г/п), ул. Рокоссовского	2034	0,0800	0,0048	0,0848	10182	КРК	2 516,3	2 696 574,2	590 199,7	1 182,0	1 337,0	2 515,9	215,0	0,249	8,20	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 240 мест (№1.1.84 по г/п), ул. Рокоссовского	2040	0,0800	0,0048	0,0848	10184	КРК	3 004,5	3 236 977,8	712 111,7	1 194,4	1 344,1	3 004,2	272,0	0,249	10,37	0,237	входит в радиус
ДШИ на 112 мест (№1.1.85 по г/п), ул. Рокоссовского	2039	0,0400	0,0024	0,0424	10185	КРК	2 917,0	3 139 083,5	689 890,3	1 191,8	1 342,5	2 916,9	130,2	0,124	4,97	0,118	входит в радиус
Дом творчества на 200 мест (№1.1.86 по г/п), ул. Рокоссовского	2027	0,0960	0,0048	0,1008	10186	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	2 006,4	191,2	0,290	7,25	0,276	входит в радиус
БОУ ДО ДШИ № 14 (№1.1.87 по г/п), ул. Рокоссовского	2028	0,1200	0,0072	0,1272	10187	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 076,5	256,1	0,374	9,73	0,356	входит в радиус
ДОУ 320 мест (№1.1.91 по г/п), ул.Волгоградская	2027	0,1920	0,0096	0,2016	10191	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	2 006,0	383,2	0,581	14,54	0,553	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>1</sub> <sup>кп</sup>	HBB <sub>1</sub> <sup>отэ</sup>	HBB <sub>1</sub> <sup>пер</sup>	Q <sub>i</sub> <sup>c</sup>	Q <sub>i</sub>	T <sub>1</sub> <sup>кп,нп</sup>	ΔHBB <sub>1</sub> <sup>отэ</sup>	ΔQ <sub>i</sub> <sup>нп</sup>	ΔHBB <sub>1</sub> <sup>пер</sup>	ΔQ <sub>i</sub> <sup>снп</sup>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
СОШ на 1500 мест (№1.1.92 по г/п), ул. Верхнеднепровская	2027	0,9600	0,0482	1,0082	10192	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	2 003,5	1 918,0	2,906	72,75	2,768	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№1.1.93 по г/п), ул. Рокоссовского	2038	0,0800	0,0048	0,0848	10193	КРК	2 832,1	3 040 059,8	667 338,5	1 187,5	1 339,2	2 831,7	251,5	0,249	9,59	0,237	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.94 по г/п), ул. Перелета	2026	0,1440	0,0072	0,1512	10194	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 938,3	277,0	0,436	10,49	0,415	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№1.3.12 по г/п), ул. 12-я Солнечная	2037	0,0400	0,0024	0,0424	10312	КРК	2 749,6	2 947 898,8	646 486,5	1 184,9	1 337,5	2 749,4	120,4	0,124	4,59	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№1.3.14 по г/п), ул. 1-я Казахстанская	2029	0,0400	0,0024	0,0424	10314	Котельная 1.04	2 476,2	203 620,3	23 616,8	77,6	93,7	2 474,4	117,9	0,124	21,39	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№1.3.18 по г/п), ул. 1-я Рыбачья	2030	0,2000	0,0121	0,2121	10318	ТЭЦ-3	2 224,9	3 244 470,9	1 882 594,1	2 163,8	2 394,8	2 224,4	318,0	0,624	17,56	0,594	входит в радиус
ФСК на 100 мест (№1.3.14 по г/п), ул. 3-я Автомобильная	2036	0,0200	0,0012	0,0212	10322	Котельная 1.04	3 082,0	272 059,6	32 232,5	85,1	100,6	3 081,0	77,6	0,062	14,07	0,059	входит в радиус
Плавательный бассейн (№1.3.31 по г/п), ул. Авиационная	2035	0,1200	0,0072	0,1272	10331	Котельная 1.23	2 389,9	231 566,3	37 294,2	103,5	114,1	2 386,1	404,2	0,374	50,83	0,356	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№1.3.38 по г/п), ул. Волгоградская	2040	0,0400	0,0024	0,0424	10338	КРК	3 004,5	3 236 977,8	712 111,7	1 194,4	1 344,1	3 004,4	135,4	0,124	5,16	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№1.3.83 по г/п), ул. Туполева	2031	0,0400	0,0024	0,0424	10383	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 302,6	65,7	0,124	3,63	0,118	входит в радиус
Центральная городская библиотека (№1.4.1 по г/п), 3-й Тюкалинский пр-д	2039	0,0800	0,0048	0,0848	10401	КРК	2 917,0	3 139 083,5	689 890,3	1 191,8	1 342,5	2 916,7	261,5	0,249	9,97	0,237	входит в радиус
Библиотека (№1.4.3 по г/п), ул. Днепровская	2038	0,0400	0,0024	0,0424	10403	Котельная 1.04	3 269,7	317 624,8	38 324,6	95,4	110,7	3 267,8	167,9	0,124	30,44	0,118	входит в радиус
Библиотека (№1.4.4 по г/п), ул. Кондратюка	2037	0,0400	0,0024	0,0424	10404	КРК	2 749,6	2 947 898,8	646 486,5	1 184,9	1 337,5	2 749,4	120,4	0,124	4,59	0,118	входит в радиус
Библиотека (№1.4.5 по г/п), ул. Перелета	2036	0,0400	0,0024	0,0424	10405	Котельная 1.26	2 596,9	56 250,9	17 013,5	25,8	29,0	2 592,0	159,0	0,124	22,82	0,118	входит в радиус
Библиотека (№1.4.6 по г/п), ул. Семиреченская	2035	0,0400	0,0024	0,0424	10406	Котельная 1.04	2 992,2	263 999,2	31 248,7	85,0	100,6	2 990,3	149,2	0,124	27,06	0,118	входит в радиус
Библиотека (№1.4.7 по г/п), ул. Степанца	2032	0,0200	0,0012	0,0212	10407	КРК	2 371,8	2 540 733,2	555 474,9	1 180,2	1 336,4	2 371,7	49,5	0,062	1,89	0,059	входит в радиус
Центральный дворец культуры (№1.4.10 по г/п), ул. Малая Островская	2033	0,2000	0,0121	0,2121	10410	КРК	2 443,0	2 619 521,1	572 881,0	1 181,8	1 337,7	2 442,2	518,1	0,624	19,76	0,594	входит в радиус
Многофункциональный культурный центр (№1.4.11 по г/п), ул. Перова	2040	0,0800	0,0048	0,0848	10411	Котельная 1.04	3 468,8	337 120,1	40 764,2	95,7	110,8	3 464,9	364,6	0,249	66,12	0,237	входит в радиус
Трамвайное депо (№1.6.4 по г/п)	2039	0,4000	0,0241	0,4241	10604	КРК	2 917,0	3 139 083,5	689 890,3	1 191,8	1 342,5	2 915,3	1 309,8	1,246	49,95	1,187	входит в радиус
Троллейбусное депо (№1.6.5 по г/п)	2038	0,4000	0,0241	0,4241	10605	КРК	2 832,1	3 040 059,8	667 338,5	1 187,5	1 339,2	2 830,4	1 259,6	1,246	48,03	1,187	входит в радиус
ДОУ 120 мест (№2.1.1 по г/п), ул. мкр. Черемушки	2037	0,0800	0,0048	0,0848	20101	Котельная 2.06	3 174,4	2 955,3	351,1	0,9	1,1	2 811,7	324,2	0,249	0,00	0,237	входит в радиус
ДОУ 140 мест (№2.1.4 по г/п), пр. Карла Маркса	2034	0,0800	0,0048	0,0848	20104	ТЭЦ-2	2 516,3	1 781 587,3	400 257,1	801,6	883,3	2 515,8	221,1	0,249	8,20	0,237	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.5 по г/п), пр. Сибирский	2027	0,1440	0,0072	0,1512	20105	Котельная 3.14	1 801,4	331 627,7	169 194,3	248,9	295,6	1 800,1	392,5	0,436	40,94	0,415	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№2.1.7 по г/п), ул. 14-я Чередовая	2039	0,2000	0,0121	0,2121	20107	ТЭЦ-2	2 917,0	2 227 091,9	504 138,6	870,9	952,5	2 915,8	671,4	0,624	25,00	0,594	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.8 по г/п), ул. 1-я Красной звезды	2028	0,1200	0,0072	0,1272	20108	Котельная 2.02	2 392,5	82 768,9	9 640,4	32,8	39,4	2 381,6	351,7	0,374	102,91	0,356	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,пп}$	$\Delta HBB_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{пп}$	$\Delta HBB_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{спп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ДОУ 200 мест (№2.1.9 по г/п), ул. 1-я Майкопская	2029	0,1000	0,0060	0,1060	20109	Котельная 3.13	1 929,0	1 091 355,6	60 492,4	83,2	908,1	1 926,7	310,7	0,312	34,50	0,297	входит в радиус
ДОУ 140 мест (№2.1.10 по г/п), ул. 1-я Станционная	2038	0,0800	0,0048	0,0848	20110	Котельная 3.13	2 549,2	1 465 451,2	94 941,1	98,9	922,4	2 547,2	352,9	0,249	39,18	0,237	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.12 по г/п), ул. 4-я Чередовая	2030	0,1200	0,0072	0,1272	20112	ТЭЦ-2	2 224,9	1 526 221,2	345 242,3	775,4	857,6	2 224,2	284,5	0,374	10,53	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.14 по г/п), ул. Вокзальная	2031	0,1200	0,0072	0,1272	20114	ТЭЦ-2	2 302,7	1 597 289,0	361 740,0	784,9	867,2	2 302,1	295,6	0,374	10,95	0,356	входит в радиус
ДОУ 310 мест (№2.1.16 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,1600	0,0096	0,1696	20116	ТЭЦ-2	2 591,7	1 858 257,1	417 652,1	812,1	894,5	2 590,8	460,5	0,499	17,09	0,475	входит в радиус
ДОУ 310 мест (№2.1.17 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,1600	0,0096	0,1696	20117	ТЭЦ-2	3 004,5	2 338 175,8	530 418,4	889,6	970,9	3 003,6	557,9	0,499	20,79	0,475	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№2.1.18 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2039	0,2000	0,0121	0,2121	20118	ТЭЦ-2	2 917,0	2 227 091,9	504 138,6	870,9	952,5	2 915,8	671,4	0,624	25,00	0,594	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.19 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2038	0,1200	0,0072	0,1272	20119	ТЭЦ-2	2 832,1	2 117 764,5	478 234,9	851,0	932,9	2 831,3	387,3	0,374	14,40	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.20 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2037	0,1200	0,0072	0,1272	20120	ТЭЦ-2	2 749,6	2 014 448,9	453 834,6	831,8	914,0	2 748,9	372,8	0,374	13,85	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.21 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2036	0,1200	0,0072	0,1272	20121	ТЭЦ-2	2 669,5	1 915 605,6	430 577,4	812,8	895,2	2 668,8	358,9	0,374	13,32	0,356	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№2.1.22 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,2000	0,0121	0,2121	20122	Котельная 2.10	3 103,1	421 850,0	41 245,9	88,7	159,9	3 096,0	751,2	0,624	144,58	0,594	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№2.1.23 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,2000	0,0121	0,2121	20123	Котельная 2.10	3 597,3	503 108,3	50 294,6	93,4	164,5	3 589,8	914,0	0,624	175,91	0,594	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.24 по г/п), ул. Литейная	2024	0,1440	0,0072	0,1512	20124	Котельная 3.14	1 661,8	312 188,3	150 721,2	248,5	295,8	1 660,6	349,0	0,436	36,40	0,415	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.26 по г/п), ул. Молодова	2038	0,1200	0,0072	0,1272	20126	Котельная 2.35	3 269,7	150 460,6	21 034,7	52,4	52,5	3 257,4	497,9	0,374	71,48	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.27 по г/п), ул. Санитарная	2032	0,1200	0,0072	0,1272	20127	ТЭЦ-2	2 371,8	1 659 306,9	372 121,1	790,6	872,8	2 371,2	307,3	0,374	11,38	0,356	входит в радиус
ДОУ 140 мест (№2.1.28 по г/п), ул. Светловская	2037	0,0800	0,0048	0,0848	20128	Котельная 2.35	3 174,4	145 040,9	20 276,6	52,0	52,1	3 166,4	318,7	0,249	45,75	0,237	входит в радиус
ДОУ 150 мест (№2.1.29 по г/п), ул. Светловская	2036	0,0800	0,0048	0,0848	20129	Котельная 2.35	3 082,0	139 473,1	19 497,3	51,5	51,6	3 074,0	306,5	0,249	43,99	0,237	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№2.1.31 по г/п), ул. Труда	2033	0,2000	0,0121	0,2121	20131	ТЭЦ-2	2 443,0	1 710 495,2	383 638,9	791,4	873,5	2 441,8	533,3	0,624	19,76	0,594	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№2.1.33 по г/п), пр. Сибирский	2034	0,8000	0,0482	0,8482	20133	Котельная 2.35	2 905,1	126 079,8	17 624,2	49,4	49,5	2 828,9	2 838,2	2,493	407,44	2,374	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№2.1.34 по г/п), пр. Сибирский	2035	0,3200	0,0193	0,3393	20134	Котельная 2.35	2 992,2	132 473,5	18 518,3	50,4	50,5	2 960,8	1 181,2	0,998	169,57	0,950	входит в радиус
СОШ на 800 мест с плавательным бассейном (№2.1.37 по г/п), ул. 6-я Станционная	2028	0,6000	0,0362	0,6362	20137	Котельная 3.13	1 864,6	1 054 043,6	58 299,8	82,9	907,8	1 851,7	1 791,4	1,870	198,93	1,781	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№2.1.39 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2039	0,3200	0,0193	0,3393	20139	ТЭЦ-2	2 917,0	2 227 091,9	504 138,6	870,9	952,5	2 915,1	1 073,8	0,998	39,98	0,950	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№2.1.40 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2038	0,3200	0,0193	0,3393	20140	ТЭЦ-2	2 832,1	2 117 764,5	478 234,9	851,0	932,9	2 830,2	1 033,5	0,998	38,44	0,950	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№2.1.41 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2037	0,3200	0,0193	0,3393	20141	ТЭЦ-2	2 749,6	2 014 448,9	453 834,6	831,8	914,0	2 747,7	994,8	0,998	36,96	0,950	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№2.1.42 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2036	0,6000	0,0362	0,6362	20142	Котельная 2.10	3 196,2	440 250,1	43 495,1	90,9	162,0	3 175,1	2 342,5	1,870	450,85	1,781	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№2.1.43 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,6000	0,0362	0,6362	20143	ТЭЦ-2	2 591,7	1 858 257,1	417 652,1	812,1	894,5	2 588,3	1 726,6	1,870	64,07	1,781	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
СОШ на 1122 мест (№2.1.44 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,6000	0,0362	0,6362	20144	Котельная 2.10	3 597,3	503 108,3	50 294,6	93,4	164,5	3 574,9	2 740,4	1,870	527,43	1,781	входит в радиус
СОШ на 1250 мест (№2.1.46 по г/п), ул. Стальского	2029	0,6000	0,0362	0,6362	20146	ТЭЦ-2	2 149,6	1 466 496,3	331 494,5	770,6	852,9	2 146,5	1 369,2	1,870	50,63	1,781	входит в радиус
Центр ДОД на 250 мест (№2.1.47 по г/п), пер. 3-й Целинный	2038	0,0800	0,0048	0,0848	20147	Котельная 3.14	2 549,2	472 471,4	241 289,0	251,2	297,4	2 548,2	345,1	0,249	36,00	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 300 мест (№2.1.52 по г/п), ул. 6-я Станционная	2030	0,0800	0,0048	0,0848	20152	Котельная 3.13	1 996,5	1 129 869,1	62 796,5	83,4	908,4	1 994,7	257,8	0,249	28,63	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 200 мест (№2.1.53 по г/п), ул. Маргелова	2037	0,0600	0,0036	0,0636	20153	Котельная 2.04	3 174,4	118 507,1	12 829,6	32,9	42,6	3 167,3	245,0	0,187	45,06	0,178	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№2.1.56 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,0800	0,0048	0,0848	20156	ТЭЦ-2	2 591,7	1 858 257,1	417 652,1	812,1	894,5	2 591,3	229,8	0,249	8,53	0,237	входит в радиус
Центр ДОД на 250 мест (№2.1.57 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,0800	0,0048	0,0848	20157	ТЭЦ-2	3 004,5	2 338 175,8	530 418,4	889,6	970,9	3 004,1	278,4	0,249	10,37	0,237	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№2.1.58 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2039	0,0400	0,0024	0,0424	20158	ТЭЦ-2	2 917,0	2 227 091,9	504 138,6	870,9	952,5	2 916,8	133,4	0,124	4,97	0,118	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№2.1.59 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2038	0,0400	0,0024	0,0424	20159	ТЭЦ-2	2 832,1	2 117 764,5	478 234,9	851,0	932,9	2 831,8	128,4	0,124	4,77	0,118	входит в радиус
Центр ДОД на 250 мест (№2.1.60 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2037	0,0800	0,0048	0,0848	20160	ТЭЦ-2	2 749,6	2 014 448,9	453 834,6	831,8	914,0	2 749,1	248,2	0,249	9,22	0,237	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№2.1.61 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2036	0,0800	0,0048	0,0848	20161	ТЭЦ-2	2 669,5	1 915 605,6	430 577,4	812,8	895,2	2 669,0	238,9	0,249	8,87	0,237	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,0400	0,0024	0,0424	20162	ТЭЦ-2	2 591,7	1 858 257,1	417 652,1	812,1	894,5	2 591,5	114,4	0,124	4,24	0,118	входит в радиус
Центр ДОД на 250 мест (№2.1.63 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,0800	0,0048	0,0848	20163	ТЭЦ-2	3 004,5	2 338 175,8	530 418,4	889,6	970,9	3 004,1	278,4	0,249	10,37	0,237	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№2.1.64 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2039	0,0800	0,0048	0,0848	20164	ТЭЦ-2	2 917,0	2 227 091,9	504 138,6	870,9	952,5	2 916,6	267,9	0,249	9,97	0,237	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№2.1.65 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2038	0,0800	0,0048	0,0848	20165	ТЭЦ-2	2 832,1	2 117 764,5	478 234,9	851,0	932,9	2 831,6	257,8	0,249	9,59	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 300 мест (№2.1.67 по г/п), ул. Молодова	2037	0,0800	0,0048	0,0848	20167	Котельная 2.35	3 174,4	145 040,9	20 276,6	52,0	52,1	3 166,4	318,7	0,249	45,75	0,237	входит в радиус
Центр ДОД на 200 мест (№2.1.69 по г/п), ул. Светловская	2036	0,0800	0,0048	0,0848	20169	Котельная 2.35	3 082,0	139 473,1	19 497,3	51,5	51,6	3 074,0	306,5	0,249	43,99	0,237	входит в радиус
Центр ДОД на 250 мест в составе многофункционального культурного центра (№2.1.70 по г/п), ул. Светловская	2035	0,1000	0,0060	0,1060	20170	Котельная 3.14	2 332,3	431 461,8	220 051,9	250,4	296,9	2 331,1	384,5	0,312	40,10	0,297	входит в радиус
ДШИ на 100 мест (№2.1.73 по г/п), ул. Труда	2031	0,0400	0,0024	0,0424	20173	ТЭЦ-2	2 302,7	1 597 289,0	361 740,0	784,9	867,2	2 302,5	98,0	0,124	3,63	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№2.3.15 по г/п), ул. 1-я Красной Звезды	2032	0,2000	0,0121	0,2121	20315	Котельная 2.02	2 738,3	93 893,6	11 325,5	33,7	39,1	2 717,9	686,5	0,624	200,87	0,594	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№2.3.36 по г/п), ул. Блусевич	2033	0,0400	0,0024	0,0424	20336	ТЭЦ-2	2 443,0	1 710 495,2	383 638,9	791,4	873,5	2 442,7	105,9	0,124	3,92	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№2.3.51 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2038	0,0400	0,0024	0,0424	20351	ТЭЦ-2	2 832,1	2 117 764,5	478 234,9	851,0	932,9	2 831,8	128,4	0,124	4,77	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№2.3.76 по г/п), ул. Сортировочная	2034	0,0400	0,0024	0,0424	20376	ТЭЦ-2	2 516,3	1 781 587,3	400 257,1	801,6	883,3	2 516,0	110,1	0,124	4,08	0,118	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал		
Библиотека (№2.4.1 по г/п), п. Черемуховское	2036	0,0400	0,0024	0,0424	20401	Котельная 2.06	3 082,0	2 198,1	246,8	0,7	0,8	2 832,1	155,2	0,124	0,00	0,118	входит в радиус
Библиотека (№2.4.2 по г/п), мкр. Светлый	2027	0,0480	0,0024	0,0504	20402	Котельная 2.04	2 311,6	86 038,5	9 290,6	32,7	42,4	2 307,2	128,3	0,145	23,60	0,138	входит в радиус
Библиотека (№2.4.3 по г/п), ул. 1-я Красной Звезды	2028	0,0400	0,0024	0,0424	20403	ТЭЦ-2	2 076,9	1 390 351,0	313 460,0	754,1	836,9	2 076,7	87,4	0,124	3,23	0,118	входит в радиус
Библиотека (№2.4.4 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,0400	0,0024	0,0424	20404	Котельная 2.10	3 103,1	421 850,0	41 245,9	88,7	159,9	3 101,7	149,2	0,124	28,72	0,118	входит в радиус
Библиотека (№2.4.5 по г/п), ул. Санитарная	2029	0,0400	0,0024	0,0424	20405	ТЭЦ-2	2 149,6	1 466 496,3	331 494,5	770,6	852,9	2 149,4	90,7	0,124	3,35	0,118	входит в радиус
Многофункциональный культурный центр (№2.4.7 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,1200	0,0072	0,1272	20407	ТЭЦ-2	3 004,5	2 338 175,8	530 418,4	889,6	970,9	3 003,8	418,1	0,374	15,58	0,356	входит в радиус
ДОУ (корпус НОШ) на 70 мест (№3.1.1 по г/п), мкр. Береговой, ул. Иртышская	2030	0,0400	0,0024	0,0424	30101	Котельная 4.01	2 562,9	116 054,9	9 441,9	30,0	51,6	2 559,5	123,3	0,124	23,71	0,118	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№3.1.2 по г/п), мкр. Большие поля	2031	0,0800	0,0048	0,0848	30102	Котельная 4.02	2 652,6	25 129,0	2 275,5	7,0	10,8	2 620,8	251,9	0,249	61,65	0,237	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№3.1.3 по г/п), мкр. Большие поля	2022	0,2685	0,0069	0,2754	30103	Котельная 4.02	1 889,5	17 713,9	1 571,7	6,9	10,7	1 822,4	539,6	0,755	129,95	0,719	входит в радиус
ДОУ на 240 мест (№3.1.4 по г/п), пр. Академика Королева	2032	0,1200	0,0072	0,1272	30104	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 371,5	206,0	0,374	11,38	0,356	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.5 по г/п), пр. Академика Королева	2033	0,1600	0,0096	0,1696	30105	ТЭЦ-3	2 443,0	3 625 914,3	2 100 202,3	2 203,6	2 433,7	2 442,6	285,7	0,499	15,80	0,475	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№3.1.6 по г/п), пр. Академика Королева	2034	0,1000	0,0060	0,1060	30106	ТЭЦ-3	2 516,3	3 747 321,6	2 171 694,4	2 212,3	2 441,9	2 516,0	185,8	0,312	10,27	0,297	входит в радиус
ДОУ (№3.1.7 по г/п), ул. Тюленина	2027	0,1379	0,0069	0,1448	30107	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 006,4	189,1	0,417	10,43	0,397	входит в радиус
ДОУ на 220 мест (№3.1.10 по г/п), пр. Мира	2028	0,1000	0,0060	0,1060	30110	ТЭЦ-4	2 076,9	514 229,8	275 074,5	338,5	406,7	2 075,6	152,5	0,312	8,12	0,297	входит в радиус
ДОУ на 60 мест (№3.1.11 по г/п), пр. Академика Королева	2029	0,0400	0,0024	0,0424	30111	ТЭЦ-3	2 149,6	3 125 649,0	1 813 450,3	2 156,9	2 388,1	2 149,5	60,8	0,124	3,35	0,118	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№3.1.12 по г/п), ул. 11-я Заозерная	2030	0,1200	0,0072	0,1272	30112	ТЭЦ-3	2 224,9	3 244 470,9	1 882 594,1	2 163,8	2 394,8	2 224,6	190,6	0,374	10,53	0,356	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№3.1.13 по г/п), ул. 50 лет Профсоюзов	2031	0,0800	0,0048	0,0848	30113	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 302,5	131,9	0,249	7,29	0,237	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№3.1.14 по г/п), ул. Блюхера	2032	0,1200	0,0072	0,1272	30114	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 371,5	206,0	0,374	11,38	0,356	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.15 по г/п), ул. Заозерная	2039	0,1600	0,0096	0,1696	30115	ТЭЦ-3	2 917,0	4 382 951,4	2 545 498,0	2 236,8	2 463,7	2 916,6	361,2	0,499	19,99	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.16 по г/п), ул. Красный путь	2038	0,1600	0,0096	0,1696	30116	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 831,8	338,8	0,499	19,22	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.17 по г/п), ул. Красный путь	2033	0,1600	0,0096	0,1696	30117	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,7	280,0	0,499	15,80	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.18 по г/п), ул. Красный путь	2037	0,1600	0,0096	0,1696	30118	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 749,3	326,4	0,499	18,48	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.19 по г/п), ул. Малиновского	2034	0,1600	0,0096	0,1696	30119	ТЭЦ-3	2 516,3	3 747 321,6	2 171 694,4	2 212,3	2 441,9	2 515,9	297,1	0,499	16,43	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.20 по г/п), ул. Малиновского	2027	0,1920	0,0096	0,2016	30120	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 006,3	263,4	0,581	14,54	0,553	входит в радиус
ДОУ на 180 мест (№3.1.21 по г/п), ул. Пригородная	2028	0,1000	0,0060	0,1060	30121	ТЭЦ-4	2 076,9	514 229,8	275 074,5	338,5	406,7	2 075,6	152,5	0,312	8,12	0,297	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№3.1.22 по г/п), ул. Пригородная	2024	0,0960	0,0048	0,1008	30122	ТЭЦ-4	1 796,0	442 566,6	238 706,7	337,9	406,2	1 795,0	121,1	0,290	6,45	0,276	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,пп}$	$\Delta HBB_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{пп}$	$\Delta HBB_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{сип}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ДОУ на 140 мест (№3.1.23 по г/п), ул. С.Тюленина	2036	0,0800	0,0048	0,0848	30123	ТЭЦ-3	2 669,5	4 007 957,0	2 326 452,0	2 233,8	2 461,8	2 669,3	160,2	0,249	8,87	0,237	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№3.1.24 по г/п), ул. Старозагородная роща	2029	0,1200	0,0072	0,1272	30124	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,4	179,9	0,374	10,12	0,356	входит в радиус
НОШ (в комплексе с ДОУ) на 60 мест (№3.1.25 по г/п), мкр. Береговой, ул. Пролетарская	2030	0,0400	0,0024	0,0424	30125	Котельная 4.01	2 562,9	116 054,9	9 441,9	30,0	51,6	2 559,5	123,3	0,124	23,71	0,118	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.26 по г/п), пр. Академика Королева	2031	0,8000	0,0482	0,8482	30126	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 300,9	1 321,5	2,493	73,00	2,374	входит в радиус
БОУ СОШ №95 (2-й корпус) (№3.1.27 по г/п), пр. Мира	2032	0,3200	0,0193	0,3393	30127	ТЭЦ-4	2 371,8	591 853,4	315 569,6	341,0	409,2	2 367,2	570,6	0,998	30,38	0,950	входит в радиус
СОШ на 800 мест (№3.1.28 по г/п), ул. Бархатовой	2033	0,4000	0,0241	0,4241	30128	ТЭЦ-3	2 443,0	3 625 914,3	2 100 202,3	2 203,6	2 433,7	2 442,0	714,0	1,246	39,48	1,187	входит в радиус
СОШ в мкр. Серебряный Берег (№3.1.29 по г/п), ул. Красный путь	2024	0,9600	0,0482	1,0082	30129	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 794,8	1 164,6	2,906	64,68	2,768	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.30 по г/п), ул. Красный путь	2035	0,8000	0,0482	0,8482	30130	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 590,3	1 511,9	2,493	85,40	2,374	входит в радиус
СОШ на 600 мест с плавательным бассейном (№3.1.31 по г/п), ул. Малиновского	2034	0,5200	0,0313	0,5513	30131	ТЭЦ-3	2 516,3	3 747 321,6	2 171 694,4	2 212,3	2 441,9	2 515,0	965,0	1,620	53,37	1,543	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.32 по г/п), ул. Малиновского	2027	0,9600	0,0482	1,0082	30132	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 004,8	1 318,4	2,906	72,75	2,768	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.33 по г/п), ул. Пригородная	2040	0,8000	0,0482	0,8482	30133	ТЭЦ-4	3 004,5	759 861,5	408 919,4	348,9	414,7	2 990,6	1 950,8	2,493	103,90	2,374	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№3.1.34 по г/п), ул. Химиков	2028	0,3200	0,0193	0,3393	30134	ТЭЦ-3	2 076,9	3 011 629,0	1 747 404,7	2 150,5	2 381,9	2 076,3	470,5	0,998	25,97	0,950	входит в радиус
СОШ на 750 мест (№3.1.35 по г/п), ул. Старозагородная роща	2039	0,4000	0,0241	0,4241	30135	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 916,3	878,3	1,246	49,95	1,187	входит в радиус
ДШИ на 400 мест (№3.1.39 по г/п), пр. Менделеева	2029	0,1600	0,0096	0,1696	30139	ТЭЦ-3	2 149,6	3 125 649,0	1 813 450,3	2 156,9	2 388,1	2 149,3	244,6	0,499	13,50	0,475	входит в радиус
Дом творчества на 250 мест (№3.1.41 по г/п), ул. 1-я Поселковая	2030	0,0800	0,0048	0,0848	30141	ТЭЦ-3	2 224,9	3 244 470,9	1 882 594,1	2 163,8	2 394,8	2 224,7	126,9	0,249	7,01	0,237	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№3.1.42 по г/п), ул. Бархатовой	2031	0,1200	0,0072	0,1272	30142	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 302,5	198,2	0,374	10,95	0,356	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№3.1.45 по г/п), ул. Красный путь	2038	0,0800	0,0048	0,0848	30145	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 831,9	169,0	0,249	9,59	0,237	входит в радиус
ДСШ на 300 мест (№3.1.48 по г/п), ул. Красный путь	2032	0,1200	0,0072	0,1272	30148	ТЭЦ-5	2 371,8	5 034 054,1	2 831 283,4	3 059,7	3 480,3	2 371,6	201,9	0,374	11,38	0,356	входит в радиус
ДСШ (в составе ФСК) (№3.1.49 по г/п), ул. Красный путь	2033	0,1200	0,0072	0,1272	30149	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,8	209,8	0,374	11,84	0,356	входит в радиус
ДСШ (в составе ФСК) (№3.1.51 по г/п), ул. Малиновского	2034	0,1200	0,0072	0,1272	30151	ТЭЦ-3	2 516,3	3 747 321,6	2 171 694,4	2 212,3	2 441,9	2 516,0	222,7	0,374	12,31	0,356	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HBB_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал		
ДШИ на 300 мест (№3.1.52 по г/п), ул. Пригородная	2037	0,1200	0,0072	0,1272	30152	ТЭЦ-4	2 749,6	692 241,9	370 884,3	345,7	412,8	2 747,6	260,1	0,374	13,85	0,356	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.6 по г/п), мкр. Большие поля	2036	0,0400	0,0024	0,0424	30306	Котельная 4.02	3 082,0	29 460,1	2 690,6	7,1	10,9	3 064,4	152,6	0,124	37,34	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.7 по г/п), мкр. Юбилейный	2035	0,0400	0,0024	0,0424	30307	ТЭЦ-4	2 591,7	648 442,6	346 579,2	342,8	410,2	2 591,1	79,7	0,124	4,24	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.8 по г/п), пер. 1-й Башенный	2027	0,0480	0,0024	0,0504	30308	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 006,6	65,7	0,145	3,63	0,138	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.23 по г/п), пр. Академика Королева	2028	0,0400	0,0024	0,0424	30323	ТЭЦ-3	2 076,9	3 011 629,0	1 747 404,7	2 150,5	2 381,9	2 076,8	58,4	0,124	3,23	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.43 по г/п), ул. Березова	2029	0,0400	0,0024	0,0424	30343	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,6	59,6	0,124	3,35	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.58 по г/п), ул. Малиновского	2030	0,0400	0,0024	0,0424	30358	ТЭЦ-3	2 224,9	3 244 470,9	1 882 594,1	2 163,8	2 394,8	2 224,8	63,2	0,124	3,49	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.60 по г/п), ул. Малиновского	2031	0,0400	0,0024	0,0424	30360	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 302,6	65,7	0,124	3,63	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№3.3.72 по г/п), ул. Стрельникова	2032	0,2000	0,0121	0,2121	30372	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 371,3	343,7	0,624	19,00	0,594	входит в радиус
Библиотека (№3.4.1 по г/п), мкр. Юбилейный	2040	0,0400	0,0024	0,0424	30401	ТЭЦ-4	3 004,5	759 861,5	408 919,4	348,9	414,7	3 003,8	97,0	0,124	5,16	0,118	входит в радиус
Библиотека (№3.4.2 по г/п), мкр. Николаевка	2039	0,0400	0,0024	0,0424	30402	ТЭЦ-4	2 917,0	733 107,1	393 613,4	345,9	412,1	2 916,3	93,2	0,124	4,97	0,118	входит в радиус
Библиотека (№3.4.3 по г/п), мкр. Береговой	2038	0,0400	0,0024	0,0424	30403	Котельная 4.01	3 269,7	147 701,6	12 094,1	30,1	51,5	3 265,5	168,7	0,124	32,44	0,118	входит в радиус
Молодежная библиотека (№3.4.4 по г/п), пр. Академика Королева	2037	0,0200	0,0012	0,0212	30404	ТЭЦ-3	2 749,6	4 128 028,1	2 396 303,7	2 233,9	2 461,7	2 749,5	41,5	0,062	2,30	0,059	входит в радиус
Библиотека (№3.4.5 по г/п), ул. Андрианова	2036	0,0400	0,0024	0,0424	30405	ТЭЦ-4	2 669,5	670 152,4	358 399,7	344,1	411,6	2 668,9	82,9	0,124	4,41	0,118	входит в радиус
Библиотека (№3.4.6 по г/п), ул. Нефтезаводская	2035	0,0200	0,0012	0,0212	30406	ТЭЦ-3	2 591,7	3 874 368,6	2 247 114,7	2 222,4	2 451,2	2 591,7	38,4	0,062	2,12	0,059	входит в радиус
Многофункциональный культурный центр (№3.4.7 по г/п), пр. Академика Королева	2040	0,1200	0,0072	0,1272	30407	ТЭЦ-4	3 004,5	759 861,5	408 919,4	348,9	414,7	3 002,4	292,5	0,374	15,58	0,356	входит в радиус
ДОУ на 180 мест (№4.1.1 по г/п), мкр. Крутая Горка	2039	0,1000	0,0060	0,1060	40101	Котельная 3.02	3 367,7	146 672,0	17 584,1	42,5	49,7	3 356,9	442,7	0,312	67,76	0,297	входит в радиус
ДОУ на 100 мест (№4.1.2 по г/п), ул. 16-й Военный городок	2033	0,0600	0,0036	0,0636	40102	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,9	104,9	0,187	5,92	0,178	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№4.1.3 по г/п), ул. 18-й Военный городок	2038	0,0800	0,0048	0,0848	40103	Котельная 3.14	2 549,2	472 471,4	241 289,0	251,2	297,4	2 548,2	345,1	0,249	36,00	0,237	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№4.1.4 по г/п), ул. 19-я Рабочая	2034	0,1600	0,0096	0,1696	40104	ТЭЦ-5	2 516,3	5 357 066,9	3 017 762,7	3 074,2	3 490,9	2 516,0	291,1	0,499	16,43	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№4.1.5 по г/п), ул. 2-я Линия	2027	0,1920	0,0096	0,2016	40105	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 006,4	258,8	0,581	14,54	0,553	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№4.1.6 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2037	0,1000	0,0060	0,1060	40106	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 749,4	204,1	0,312	11,56	0,297	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№4.1.7 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2036	0,1200	0,0072	0,1272	40107	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 669,3	235,7	0,374	13,32	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№4.1.8 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2035	0,1200	0,0072	0,1272	40108	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 591,5	226,7	0,374	12,81	0,356	входит в радиус
ДОУ на 100 мест (№4.1.9 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2028	0,0600	0,0036	0,0636	40109	ТЭЦ-5	2 076,9	4 302 629,1	2 421 622,8	2 980,3	3 402,9	2 076,8	86,6	0,187	4,87	0,178	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№4.1.10 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2040	0,1200	0,0072	0,1272	40110	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 004,3	273,3	0,374	15,58	0,356	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HBB_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2039	0,1200	0,0072	0,1272	40111	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 916,8	263,4	0,374	14,98	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№4.1.12 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2038	0,1200	0,0072	0,1272	40112	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 831,8	253,9	0,374	14,40	0,356	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№4.1.14 по г/п), ул. Новосибирская	2037	0,1600	0,0096	0,1696	40114	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 749,3	326,4	0,499	18,48	0,475	входит в радиус
ДОУ на 50 мест (№4.1.15 по г/п), ул. Ноябрьская	2036	0,0400	0,0024	0,0424	40115	Котельная 3.01	3 082,0	1 280,4	164,7	0,4	0,5	2 840,6	153,6	0,124	79,09	0,118	входит в радиус
ДОУ на 100 мест (№4.1.16 по г/п), ул. Орловского	2029	0,0600	0,0036	0,0636	40116	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,5	90,0	0,187	5,06	0,178	входит в радиус
СОШ на 1125 мест (№4.1.17 по г/п), пр. Космический	2030	0,6000	0,0362	0,6362	40117	Котельная 3.05	1 914,9	119 868,0	30 030,4	69,5	80,8	1 897,7	1 882,1	1,870	307,01	1,781	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№4.1.18 по г/п), ул. 10-я Рабочая	2035	0,6000	0,0362	0,6362	40118	ТЭЦ-2	2 591,7	1 858 257,1	417 652,1	812,1	894,5	2 588,3	1 726,6	1,870	64,07	1,781	входит в радиус
СОШ на 900 мест (№4.1.20 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	2040	0,4800	0,0289	0,5089	40120	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 003,6	1 093,3	1,495	62,32	1,424	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№4.1.21 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	2039	0,6000	0,0362	0,6362	40121	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 915,9	1 317,9	1,870	74,95	1,781	входит в радиус
СОШ на 900 мест (№4.1.22 по г/п), ул. Масленникова	2038	0,4800	0,0289	0,5089	40122	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 831,2	1 015,6	1,495	57,62	1,424	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№4.1.23 по г/п), ул. Маяковского	2037	0,3200	0,0193	0,3393	40123	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 749,0	652,8	0,998	36,96	0,950	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№4.1.24 по г/п), ул. Окружная дорога	2036	0,6000	0,0362	0,6362	40124	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 668,4	1 178,9	1,870	66,63	1,781	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№4.1.25 по г/п), ул. 10-я Рабочая	2035	0,1200	0,0072	0,1272	40125	ТЭЦ-2	2 591,7	1 858 257,1	417 652,1	812,1	894,5	2 591,0	345,1	0,374	12,81	0,356	входит в радиус
ДШИ на 150 мест (№4.1.26 по г/п), ул. 10-я Рабочая	2040	0,0600	0,0036	0,0636	40126	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 004,4	136,7	0,187	7,79	0,178	входит в радиус
Дом творчества на 150 мест (№4.1.27 по г/п), ул. 10-я Рабочая	2039	0,0600	0,0036	0,0636	40127	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 916,9	131,7	0,187	7,49	0,178	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№4.1.31 по г/п), ул. Ермолаева	2031	0,1200	0,0072	0,1272	40131	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 302,5	194,2	0,374	10,95	0,356	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№4.1.32 по г/п), ул. Индустриальная	2038	0,1200	0,0072	0,1272	40132	Котельная 3.05	2 442,9	153 616,3	38 517,3	69,8	81,2	2 438,9	514,9	0,374	83,99	0,356	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№4.1.33 по г/п), ул. Ипподромная	2037	0,1200	0,0072	0,1272	40133	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 749,4	244,6	0,374	13,85	0,356	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№4.3.8 по г/п), ул. 1-я Железнодорожная	2036	0,0400	0,0024	0,0424	40308	ТЭЦ-2	2 669,5	1 915 605,6	430 577,4	812,8	895,2	2 669,3	119,0	0,124	4,41	0,118	входит в радиус
Библиотека (№4.4.2 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	2032	0,0400	0,0024	0,0424	40402	ТЭЦ-5	2 371,8	5 034 054,1	2 831 283,4	3 059,7	3 480,3	2 371,7	66,9	0,124	3,77	0,118	входит в радиус
Библиотека (№4.4.3 по г/п), ул. Ноябрьская	2035	0,0400	0,0024	0,0424	40403	Котельная 3.01	2 992,2	917,1	114,2	0,3	0,3	2 693,3	147,6	0,124	76,05	0,118	входит в радиус
Многофункциональный культурный центр (№4.4.4 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	2033	0,1200	0,0072	0,1272	40404	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,8	209,8	0,374	11,84	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.1 по г/п), мкр. Амурский-2	2034	0,1200	0,0072	0,1272	50101	Котельная 5.46	2 449,4	263 653,1	97 096,0	144,7	148,3	2 446,1	383,9	0,374	37,26	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.2 по г/п), мкр. Амурский-2	2027	0,1440	0,0072	0,1512	50102	Котельная 5.46	1 953,4	101 290,2	36 619,9	68,0	71,6	1 946,7	340,1	0,436	33,01	0,415	входит в радиус
ДОУ на 200 мест (№5.1.3 по г/п), мкр. Амурский-2	2024	0,1200	0,0060	0,1260	50103	Котельная 5.46	1 748,3	88 868,3	32 518,2	66,9	70,4	1 743,2	252,1	0,363	24,46	0,346	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№5.1.4 по г/п), мкр. Амурский-2	2028	0,1000	0,0060	0,1060	50104	Котельная 5.46	2 021,7	105 290,5	38 074,7	68,3	71,9	2 016,8	253,1	0,312	24,57	0,297	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HBB_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ДОУ на 310 мест (№5.1.7 по г/п), пр. Карла Маркса	2038	0,1600	0,0096	0,1696	50107	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 831,8	338,8	0,499	19,22	0,475	входит в радиус
ДОУ в п. Биофабрика (№5.1.8 по г/п), ул. 10 лет Октября	2022	0,3864	0,0146	0,4010	50108	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,0	372,3	1,128	23,20	1,074	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.9 по г/п), ул. 19-я Линия	2037	0,1600	0,0096	0,1696	50109	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 749,3	326,4	0,499	18,48	0,475	входит в радиус
ДОУ на 290 мест (№5.1.13 по г/п), ул. 24-я Северная	2029	0,1600	0,0096	0,1696	50113	Котельная 5.43	2 325,0	53 858,7	16 130,3	28,9	30,5	2 305,9	538,5	0,499	30,90	0,475	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.14 по г/п), ул. 3-я Восточная	2030	0,1200	0,0072	0,1272	50114	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 224,7	186,9	0,374	10,53	0,356	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.15 по г/п), ул. 4-я Северная	2036	0,1600	0,0096	0,1696	50115	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 669,2	314,4	0,499	17,77	0,475	входит в радиус
ДОУ на 130 мест (№5.1.16 по г/п), ул. Арнольда Нейбута	2023	0,0960	0,0048	0,1008	50116	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,9	111,7	0,290	6,20	0,276	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.17 по г/п), ул. Вавилова	2035	0,1200	0,0072	0,1272	50117	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 591,5	226,7	0,374	12,81	0,356	входит в радиус
ДОУ на 100 мест (№5.1.19 по г/п), ул. Г.В. Комнатова	2031	0,0600	0,0036	0,0636	50119	Мини-ТЭЦ	1 385,4	456 808,0	113 675,0	355,6	428,7	1 385,3	196,2	0,187	26,18	0,178	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.20 по г/п), ул. 27-я Линия	2032	0,1200	0,0072	0,1272	50120	ТЭЦ-5	2 371,8	5 034 054,1	2 831 283,4	3 059,7	3 480,3	2 371,6	201,9	0,374	11,38	0,356	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.21 по г/п), ул. Завертеева	2033	0,1600	0,0096	0,1696	50121	Котельная 5.46	2 378,0	214 670,8	78 686,2	120,8	124,3	2 372,9	492,6	0,499	47,80	0,475	входит в радиус
ДОУ на 80 мест (корпус общеобразовательной организации) (№5.1.22 по г/п), ул. Завертеева	2040	0,0400	0,0024	0,0424	50122	Мини-ТЭЦ	1 811,7	704 639,9	180 834,4	432,5	505,6	1 811,6	185,6	0,124	24,70	0,118	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.23 по г/п), ул. Завертеева	2034	0,1600	0,0096	0,1696	50123	Мини-ТЭЦ	1 517,2	552 781,8	140 243,1	400,5	473,6	1 517,0	589,8	0,499	78,59	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.24 по г/п), ул. Краснофлотская	2027	0,1920	0,0096	0,2016	50124	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 006,4	258,8	0,581	14,54	0,553	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№5.1.27 по г/п), ул. Октябрьская	2039	0,1000	0,0060	0,1060	50127	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 916,8	219,8	0,312	12,50	0,297	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.28 по г/п), ул. Омская	2028	0,1200	0,0072	0,1272	50128	ТЭЦ-5	2 076,9	4 302 629,1	2 421 622,8	2 980,3	3 402,9	2 076,7	173,2	0,374	9,73	0,356	входит в радиус
ДОУ на 290 мест (№5.1.29 по г/п), ул. Осовиахимовская	2038	0,1600	0,0096	0,1696	50129	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 831,8	338,8	0,499	19,22	0,475	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№5.1.30 по г/п), ул. Подгорная	2037	0,0800	0,0048	0,0848	50130	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 749,4	162,8	0,249	9,22	0,237	входит в радиус
ДОУ на 180 мест (№5.1.31 по г/п), ул. СибНИИСхоз	2036	0,1000	0,0060	0,1060	50131	ТЭЦ-3	2 669,5	4 007 957,0	2 326 452,0	2 233,8	2 461,8	2 669,2	200,8	0,312	11,11	0,297	входит в радиус
ДОУ на 290 мест (№5.1.32 по г/п), ул. Тютчева	2029	0,1600	0,0096	0,1696	50132	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,4	240,1	0,499	13,50	0,475	входит в радиус
ДОУ на 280 мест (№5.1.33 по г/п), ул. Успешная	2024	0,1440	0,0072	0,1512	50133	Котельная 5.21	2 061,7	163 708,6	19 770,3	78,0	90,5	2 056,0	339,8	0,436	50,07	0,415	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№5.1.34 по г/п), ул. Челюскинцев	2030	0,1000	0,0060	0,1060	50134	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 224,7	156,0	0,312	8,78	0,297	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№5.1.35 по г/п), ул. Чернышевского	2035	0,1000	0,0060	0,1060	50135	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 591,6	189,1	0,312	10,68	0,297	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№5.1.37 по г/п), мкр. Амурский-2	2031	0,6000	0,0362	0,6362	50137	Котельная 5.46	2 241,5	120 574,4	43 672,9	70,7	74,3	2 211,2	1 707,5	1,870	165,71	1,781	входит в радиус
СОШ на 800 мест (№5.1.38 по г/п), мкр. Амурский-2	2032	0,4000	0,0241	0,4241	50138	Котельная 5.46	2 308,8	165 818,6	60 321,3	95,4	98,9	2 293,1	1 183,5	1,246	114,86	1,187	входит в радиус
СОШ на 900 мест (№5.1.39 по г/п), мкр. Амурский-2	2033	0,4800	0,0289	0,5089	50139	Котельная 5.46	2 378,0	214 670,8	78 686,2	120,8	124,3	2 362,8	1 476,6	1,495	143,30	1,424	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HBB_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал		
НОШ на 160 мест (№5.1.41 по г/п), п. Биофабрика	2034	0,0800	0,0048	0,0848	50141	ТЭЦ-5	2 516,3	5 357 066,9	3 017 762,7	3 074,2	3 490,9	2 516,1	145,3	0,249	8,20	0,237	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№5.1.42 по г/п), ул. 3-я Северная	2039	0,6000	0,0362	0,6362	50142	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 915,9	1 317,9	1,870	74,95	1,781	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№5.1.43 по г/п), ул. Арнольда Нейбута	2038	0,6000	0,0362	0,6362	50143	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 830,9	1 270,3	1,870	72,06	1,781	входит в радиус
СОШ на 550 мест (№5.1.45 по г/п), ул. Завертяева, 9/4	2026	0,4800	0,0241	0,5041	50145	Котельная 5.21	2 233,4	180 196,3	21 812,0	79,5	92,0	2 213,6	1 225,8	1,453	180,62	1,384	входит в радиус
СОШ на 800 мест (№5.1.46 по г/п), ул. Завертяева	2037	0,4000	0,0241	0,4241	50146	Мини-ТЭЦ	1 657,9	643 892,9	165 203,4	431,8	504,9	1 657,5	1 659,5	1,246	220,93	1,187	входит в радиус
СОШ на 550 мест (№5.1.47 по г/п), ул. Завертяева	2027	0,3840	0,0193	0,4033	50147	Котельная 5.21	2 311,6	188 858,6	22 905,0	80,6	93,1	2 295,4	1 020,6	1,163	150,39	1,108	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№5.1.48 по г/п), ул. Орджоникидзе	2028	0,3200	0,0193	0,3393	50148	Котельная 5.43	2 246,3	51 047,8	15 450,1	28,4	30,0	2 209,4	1 035,7	0,998	59,42	0,950	входит в радиус
СОШ на 825 мест (№5.1.49 по г/п), ул. Орджоникидзе	2029	0,4000	0,0241	0,4241	50149	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,0	599,9	1,246	33,75	1,187	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№5.1.50 по г/п), ул. СибНИИСхоз	2036	0,3200	0,0193	0,3393	50150	ТЭЦ-3	2 669,5	4 007 957,0	2 326 452,0	2 233,8	2 461,8	2 668,7	642,2	0,998	35,54	0,950	входит в радиус
СОШ на 1200 мест (№5.1.52 по г/п), ул. Яковлева	2035	0,6400	0,0386	0,6786	50152	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 590,6	1 209,4	1,994	68,31	1,899	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№5.1.54 по г/п), мкр. Амурский-2	2040	0,0400	0,0024	0,0424	50154	Котельная 5.46	2 924,7	416 402,3	154 273,2	192,5	196,1	2 923,7	161,0	0,124	15,63	0,118	входит в радиус
ДСШ на 200 мест в составе ФСК (№5.1.56 по г/п), мкр. Амурский-2	2039	0,0800	0,0048	0,0848	50156	Мини-ТЭЦ	1 758,9	683 948,2	175 516,9	432,4	505,5	1 758,8	358,4	0,249	47,71	0,237	входит в радиус
ДШИ на 400 мест (№5.1.57 по г/п), мкр. Амурский-2	2030	0,1600	0,0096	0,1696	50157	Котельная 5.46	2 165,7	113 568,6	41 083,8	68,8	72,4	2 157,5	437,9	0,499	42,50	0,475	входит в радиус
Центр ДОД (в составе клуба для детей и молодежи) (№5.1.65 по г/п), ул. Биофабрика	2036	0,0400	0,0024	0,0424	50165	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 669,4	78,1	0,124	4,41	0,118	входит в радиус
ДСШ на 400 мест в составе ФСК (№5.1.66 по г/п), ул. Вавилова	2031	0,1200	0,0072	0,1272	50166	Котельная 5.01	2 652,6	193 545,9	23 706,0	72,7	83,2	2 646,3	378,4	0,374	85,97	0,356	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№5.1.70 по г/п), ул. Завертяева	2032	0,0400	0,0024	0,0424	50170	Котельная 5.36	2 738,3	110 874,7	12 457,4	37,0	46,2	2 734,3	133,4	0,124	24,36	0,118	входит в радиус
БОУ ДИ "ДШИ №2", корпус 2 (№5.1.73 по г/п), ул. Красный путь	2033	0,0800	0,0048	0,0848	50173	Котельная 5.01	2 820,4	207 331,2	25 419,0	73,4	83,8	2 816,1	272,4	0,249	61,90	0,237	входит в радиус
ДШИ на 400 мест (№5.1.76 по г/п), ул. Маршала Жукова	2034	0,1600	0,0096	0,1696	50176	ТЭЦ-5	2 516,3	5 357 066,9	3 017 762,7	3 074,2	3 490,9	2 516,0	291,1	0,499	16,43	0,475	входит в радиус
ДШИ на 150 мест (№5.1.79 по г/п), ул. Пушкина	2027	0,0720	0,0036	0,0756	50179	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 006,6	96,9	0,217	5,44	0,207	входит в радиус
ДШИ на 400 мест (№5.1.80 по г/п), ул. Рабиновича	2028	0,1200	0,0072	0,1272	50180	ТЭЦ-5	2 076,9	4 302 629,1	2 421 622,8	2 980,3	3 402,9	2 076,7	173,2	0,374	9,73	0,356	входит в радиус
ДСШ (парусный спорт) (№5.1.81 по г/п), ул. Орджоникидзе	2029	0,0400	0,0024	0,0424	50181	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,6	59,6	0,124	3,35	0,118	входит в радиус
ФСК на 200 мест (№5.3.2 по г/п), ул. Завертяева	2035	0,0800	0,0048	0,0848	50302	Мини-ТЭЦ	1 562,8	587 441,8	149 873,1	415,6	488,7	1 562,7	306,2	0,249	40,78	0,237	входит в радиус
ФСК на 195 мест (№5.3.7 по г/п), мкр. Амурский-2	2040	0,0800	0,0048	0,0848	50307	Котельная 5.46	2 924,7	416 402,3	154 273,2	192,5	196,1	2 922,8	323,4	0,249	31,39	0,237	входит в радиус
Плавательный бассейн (№5.3.23 по г/п), ул. 4-я Челюскинцев	2030	0,2000	0,0121	0,2121	50323	Мини-ТЭЦ	1 338,5	440 530,9	109 581,9	354,8	427,8	1 338,2	629,4	0,624	84,01	0,594	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>кп</sub> <sup>кп</sup>	HBB <sub>i</sub> <sup>отэ</sup>	HBB <sub>i</sub> <sup>пер</sup>	Q <sub>i</sub> <sup>c</sup>	Q <sub>i</sub>	T <sub>кп,пп</sub>	ΔHBB <sub>i</sub> <sup>отэ</sup>	ΔQ <sub>i</sub> <sup>пп</sup>	ΔHBB <sub>i</sub> <sup>пер</sup>	ΔQ <sub>i</sub> <sup>спп</sup>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	
Яхт-клуб (№5.3.29 по г/п), ул. Большая Луговая	2031	0,0400	0,0024	0,0424	50329	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 302,7	64,4	0,124	3,63	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№5.3.30 по г/п), ул. Вавилова, 45	2032	0,1200	0,0072	0,1272	50330	Котельная 5.01	2 738,3	200 695,1	24 595,2	73,1	83,6	2 731,9	393,5	0,374	89,41	0,356	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№5.3.31 по г/п), ул. Долгирева	2033	0,0800	0,0048	0,0848	50331	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,8	139,7	0,249	7,88	0,237	входит в радиус
Библиотека (№5.4.1 по г/п), мкр. Амурский-2	2034	0,0400	0,0024	0,0424	50401	Котельная 5.46	2 449,4	263 653,1	97 096,0	144,7	148,3	2 448,3	127,3	0,124	12,35	0,118	входит в радиус
Библиотека (№5.4.2 по г/п), мкр. Степной	2038	0,0400	0,0024	0,0424	50402	Котельная 5.39	3 269,7	30 614,3	3 283,8	8,2	10,7	3 246,3	165,1	0,124	0,00	0,118	входит в радиус
Библиотека (№5.4.3 по г/п), ул. Завертяева	2037	0,0400	0,0024	0,0424	50403	Мини-ТЭЦ	1 657,9	643 892,9	165 203,4	431,8	504,9	1 657,9	165,0	0,124	21,96	0,118	входит в радиус
Библиотека (№5.4.4 по г/п), ул. Омская	2027	0,0480	0,0024	0,0504	50404	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 006,6	64,6	0,145	3,63	0,138	входит в радиус
Библиотека (№5.4.7 по г/п), ул. Чернышевского	2036	0,0200	0,0012	0,0212	50407	Котельная 5.01	3 082,0	226 378,6	27 798,8	73,4	83,7	3 080,8	76,3	0,062	17,33	0,059	входит в радиус
Учреждение культуры клубного типа (№5.4.8), мкр. Амурский-2	2035	0,1200	0,0072	0,1272	50408	Котельная 5.46	2 522,8	315 149,9	116 457,1	168,5	172,1	2 520,0	399,3	0,374	38,75	0,356	входит в радиус
Учреждение культуры клубного типа (№5.4.9), ул. 10 лет Октября	2040	0,1200	0,0072	0,1272	50409	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 004,3	273,3	0,374	15,58	0,356	входит в радиус
Учреждение культуры клубного типа (№5.4.10), ул. Завертяева	2038	0,1200	0,0072	0,1272	50410	Мини-ТЭЦ	1 707,7	663 699,6	170 306,5	432,2	505,3	1 707,5	517,6	0,374	68,91	0,356	входит в радиус
Учреждение культуры клубного типа (№5.4.13), ул. Герцена	2038	0,1200	0,0072	0,1272	50413	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 831,8	253,9	0,374	14,40	0,356	входит в радиус
БУЗОО "Клинический онкологический диспансер" (лечебный корпус с поликлиникой) (№01.01 по г/п)	2028	0,4000	0,0241	0,4241	60101	Котельная 5.42	1 249,5	12 170,3	3 651,1	12,7	12,7	1 235,5	1 135,5	1,246	210,55	1,187	входит в радиус
Детская поликлиника на 300 мест (№01.02 по г/п)	2037	0,1200	0,0072	0,1272	60102	Котельная 3.14	2 474,9	458 128,8	233 796,2	250,7	297,0	2 473,5	498,4	0,374	51,99	0,356	входит в радиус
Детская поликлиника на 300 мест (№01.03 по г/п)	2029	0,1200	0,0072	0,1272	60103	Котельная 3.05	1 850,2	113 141,7	28 236,1	67,6	79,0	1 846,7	361,7	0,374	59,01	0,356	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.04 по г/п)	2030	0,0800	0,0048	0,0848	60104	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 224,7	124,4	0,249	7,01	0,237	входит в радиус
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.05 по г/п)	2031	0,1200	0,0072	0,1272	60105	ТЭЦ-2	2 302,7	1 597 289,0	361 740,0	784,9	867,2	2 302,1	295,6	0,374	10,95	0,356	входит в радиус
Детская поликлиника на 200 мест (№01.06 по г/п)	2032	0,0800	0,0048	0,0848	60106	ТЭЦ-2	2 371,8	1 659 306,9	372 121,1	790,6	872,8	2 371,4	204,6	0,249	7,58	0,237	входит в радиус
Детская поликлиника на 300 мест (№01.07 по г/п)	2033	0,1200	0,0072	0,1272	60107	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,8	209,8	0,374	11,84	0,356	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.08 по г/п)	2034	0,0800	0,0048	0,0848	60108	Котельная 5.36	2 905,1	117 607,1	13 304,9	37,3	46,2	2 896,8	289,8	0,249	52,91	0,237	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 400 мест (№01.09 по г/п)	2027	0,2400	0,0121	0,2521	60109	Котельная 5.46	1 953,4	101 290,2	36 619,9	68,0	71,6	1 942,4	567,1	0,727	55,04	0,692	входит в радиус
Детская поликлиника на 300 мест (№01.10 по г/п)	2028	0,1200	0,0072	0,1272	60110	Мини-ТЭЦ	1 249,5	410 642,3	102 116,5	354,1	427,2	1 249,4	348,8	0,374	46,55	0,356	входит в радиус
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.11 по г/п)	2029	0,1600	0,0096	0,1696	60111	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,4	240,1	0,499	13,50	0,475	входит в радиус
Детская поликлиника на 100 мест (№01.12 по г/п)	2030	0,0600	0,0036	0,0636	60112	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 224,8	93,5	0,187	5,26	0,178	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Детская поликлиника на 120 мест (№01.13 по г/п)	2031	0,0800	0,0048	0,0848	60113	ТЭЦ-4	2 302,7	572 476,5	306 233,2	340,0	408,3	2 301,6	136,9	0,249	7,29	0,237	входит в радиус
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.14 по г/п)	2032	0,2000	0,0121	0,2121	60114	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 371,3	343,7	0,624	19,00	0,594	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.15 по г/п)	2033	0,1200	0,0072	0,1272	60115	ТЭЦ-4	2 443,0	610 065,7	325 374,7	341,4	409,5	2 441,2	222,4	0,374	11,84	0,356	входит в радиус
БУЗОО "Клиническая психиатрическая больница имени Н.Н.Солодниковой" (1000 коек) (№01.16 по г/п)	2034	0,4000	0,0241	0,4241	60116	Котельная 2.35	2 905,1	126 079,8	17 624,2	49,4	49,5	2 866,1	1 419,1	1,246	203,72	1,187	входит в радиус
БУЗОО "Клинический кардиологический диспансер" на 150 коек (№01.17 по г/п)	2027	0,0960	0,0048	0,1008	60117	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 006,6	129,2	0,290	7,25	0,276	входит в радиус
БУЗОО "Бюро судебно-медицинской экспертизы" (№01.18 по г/п)	2036	0,0400	0,0024	0,0424	60118	Котельная 5.46	2 598,5	369 031,7	136 715,2	192,1	195,6	2 597,7	137,6	0,124	13,36	0,118	входит в радиус
Госпиталь для ветеранов войн на 500 коек (№01.19 по г/п)	2035	0,2000	0,0121	0,2121	60119	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 591,4	378,3	0,624	21,37	0,594	входит в радиус
БУЗОО "Клинический противотуберкулёзный диспансер" (фтизиатрический стационар с хирургическим блоком, централизованным отоплением, с тёплым переходом на 250 коек) (№01.20 по г/п)	2028	0,1200	0,0072	0,1272	60120	Котельная 3.14	1 864,6	343 706,2	175 376,1	249,3	296,0	1 863,4	350,2	0,374	36,53	0,356	входит в радиус
БУЗОО "Клинический противотуберкулёзный диспансер" (взрослая поликлиника с тёплым переходом на 200 пос.) (№01.21 по г/п)	2029	0,0800	0,0048	0,0848	60121	Котельная 3.14	1 929,0	356 049,9	181 472,7	249,5	296,3	1 928,2	242,5	0,249	25,29	0,237	входит в радиус
БУЗОО "Клинический онкологический диспансер" (лечебно-радиологический корпус) (№01.22 по г/п)	2030	0,2000	0,0121	0,2121	60122	Котельная 5.42	1 338,5	13 677,7	4 103,3	13,3	13,3	1 331,5	614,6	0,624	113,96	0,594	входит в радиус
БУЗОО "Клинический медико-хирургический центр Минздрава Омской обл." (операционный корпус на 100 коек) (№01.23 по г/п), ул. Булатова, 105	2023	0,2400	0,0121	0,2521	60123	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,7	280,0	0,727	15,55	0,692	входит в радиус
Детская поликлиника на 150 мест (№01.38 по г/п)	2032	0,0600	0,0036	0,0636	60138	КРК	2 371,8	2 540 733,2	555 474,9	1 180,2	1 336,4	2 371,6	149,3	0,187	5,69	0,178	входит в радиус
Детская поликлиника на 150 мест (№01.39 по г/п)	2033	0,0600	0,0036	0,0636	60139	КРК	2 443,0	2 619 521,1	572 881,0	1 181,8	1 337,7	2 442,7	155,3	0,187	5,92	0,178	входит в радиус
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.40 по г/п)	2040	0,4000	0,0241	0,4241	60140	КРК	3 004,5	3 236 977,8	712 111,7	1 194,4	1 344,1	3 002,8	1 362,1	1,246	51,95	1,187	входит в радиус
Детская поликлиника на 300 мест (№01.41 по г/п)	2034	0,1200	0,0072	0,1272	60141	ТЭЦ-3	2 516,3	3 747 321,6	2 171 694,4	2 212,3	2 441,9	2 516,0	222,7	0,374	12,31	0,356	входит в радиус
Детская поликлиника на 200 мест (№01.42 по г/п)	2039	0,0800	0,0048	0,0848	60142	ТЭЦ-3	2 917,0	4 382 951,4	2 545 498,0	2 236,8	2 463,7	2 916,8	180,2	0,249	9,97	0,237	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.43 по г/п)	2038	0,1200	0,0072	0,1272	60143	ТЭЦ-3	2 832,1	4 254 011,5	2 469 954,1	2 235,5	2 463,0	2 831,7	260,3	0,374	14,40	0,356	входит в радиус
Поликлиника на левом берегу р. Иртыш на 300 пос. (№01.44 по г/п), ул. Мельничная	2027	0,2400	0,0121	0,2521	60144	Котельная 1.04	2 311,6	188 248,5	21 764,8	76,6	92,8	2 301,7	639,4	0,727	115,95	0,692	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 120 мест (№01.45 по г/п)	2037	0,0800	0,0048	0,0848	60145	Котельная 1.03	3 174,4	492 969,6	59 414,2	152,3	177,0	3 172,1	318,7	0,249	61,22	0,237	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 350 мест (№01.46 по г/п)	2028	0,2000	0,0121	0,2121	60146	ТЭЦ-2	2 076,9	1 390 351,0	313 460,0	754,1	836,9	2 075,9	439,7	0,624	16,24	0,594	входит в радиус
Детская поликлиника на 350 мест (№01.47 по г/п)	2029	0,2000	0,0121	0,2121	60147	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,3	300,2	0,624	16,89	0,594	входит в радиус
Детская поликлиника на 100 мест (№01.48 по г/п)	2030	0,0800	0,0048	0,0848	60148	Котельная 2.02	2 562,9	86 714,8	10 405,4	33,0	38,6	2 555,0	253,2	0,249	74,10	0,237	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.49 по г/п)	2036	0,0800	0,0048	0,0848	60149	Котельная 2.10	3 196,2	440 250,1	43 495,1	90,9	162,0	3 193,3	311,7	0,249	60,00	0,237	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 300 мест (№01.50 по г/п)	2031	0,1600	0,0096	0,1696	60150	Котельная 3.14	2 066,4	382 065,3	194 784,1	250,0	296,8	2 064,8	525,6	0,499	54,82	0,475	входит в радиус
Многопрофильная детская больница на 600 коек (№01.51 по г/п)	2032	0,4000	0,0241	0,4241	60151	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 370,9	686,8	1,246	37,96	1,187	входит в радиус
Общежитие ФГБОУ высшего образования "Омский государственный технический университет" (в составе университетского кампуса) (№03.01 по г/п). Здания №1, №2, спортзал	2026	0,6600	0,1558	0,8158	60301	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 936,8	1 374,0	3,149	75,79	2,999	входит в радиус
Конгресс-центр с медийным пространством и гостиницей (в составе университетского кампуса) (№03.02 по г/п)	2034	0,6400	0,0386	0,6786	60302	ТЭЦ-5	2 516,3	5 357 066,9	3 017 762,7	3 074,2	3 490,9	2 515,1	1 163,9	1,994	65,68	1,899	входит в радиус
Многопрофильный образовательный центр развития одаренности (в составе университетского кампуса) (№03.03 по г/п)	2027	0,2400	0,0121	0,2521	60303	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 006,3	323,9	0,727	18,19	0,692	входит в радиус
Межвузовый НОЦ с научно-исследовательскими и экспериментальными лабораториями и политехническим музеем (в составе университетского кампуса) (№03.04 по г/п)	2028	0,4000	0,0241	0,4241	60304	ТЭЦ-5	2 076,9	4 302 629,1	2 421 622,8	2 980,3	3 402,9	2 076,3	577,5	1,246	32,45	1,187	входит в радиус
Межвузовый спортивный комплекс (в составе университетского кампуса) (№03.05 по г/п)	2029	0,2800	0,0169	0,2969	60305	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,2	420,0	0,873	23,62	0,831	входит в радиус
Комплекс студенческих общежитий, резиденция для профессорско-преподавательского состава (в составе университетского кампуса) (№03.06 по г/п)	2030	0,8250	0,2337	1,0587	60306	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 222,7	2 140,8	4,281	120,54	4,077	входит в радиус
КОУ ОО "Адаптивная школа №6" (№03.07 по г/п)	2031	0,2000	0,0121	0,2121	60307	Мини-ТЭЦ	1 385,4	456 808,0	113 675,0	355,6	428,7	1 385,1	654,6	0,624	87,37	0,594	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HBB_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Медицинский центр для студентов (в составе университетского кампуса) (№03.08 по г/п)	2032	0,1200	0,0072	0,1272	60308	ТЭЦ-5	2 371,8	5 034 054,1	2 831 283,4	3 059,7	3 480,3	2 371,6	201,9	0,374	11,38	0,356	входит в радиус
Гостиница (в составе университетского кампуса) (№04.01 по г/п)	2033	0,2000	0,0121	0,2121	60401	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,6	350,1	0,624	19,76	0,594	входит в радиус
Корпус с приемно-карантинным отделением на 32 койко-места для организации социального обслуживания пожилых граждан и инвалидов (№06.01 по г/п)	2035	0,0800	0,0048	0,0848	60601	Котельная 2.28	7 505,4	18 374,3	4 815,0	1,0	6,8	6 569,7	292,6	0,249	52,07	0,237	входит в радиус
Социальный кризисный центр помощи женщинам (№06.02 по г/п)	2027	0,0480	0,0024	0,0504	60602	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 006,6	64,6	0,145	3,63	0,138	входит в радиус
Жилой корпус на 100 мест со столовой, спортивным и культурно-досуговыми блоками в АСУСО "Омский психоневрологический интернат" (№06.03 по г/п)	2040	0,1200	0,0072	0,1272	60603	Котельная 2.28	8 700,8	22 451,0	7 665,9	1,4	7,2	7 521,0	534,8	0,374	95,17	0,356	входит в радиус
Плавательный бассейн на 50 м (№07.02 по г/п)	2039	0,2000	0,0121	0,2121	60702	Котельная 2.35	3 367,7	156 811,8	21 922,6	53,0	53,1	3 347,3	864,0	0,624	124,03	0,594	входит в радиус
ФОК с плавательным бассейном (БУ Омской обл. "Омский областной специализированный спортивный центр Паралимпийской и Сурдлимпийской подготовки") (№07.03 по г/п)	2028	0,3200	0,0193	0,3393	60703	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 075,8	683,5	0,998	25,97	0,950	входит в радиус
Дворец игровых видов спорта (БУ Омской области "Спортивная школа по игровым видам спорта") (№07.04 по г/п)	2038	0,4000	0,0241	0,4241	60704	ТЭЦ-3	2 832,1	4 254 011,5	2 469 954,1	2 235,5	2 463,0	2 831,0	867,9	1,246	48,03	1,187	входит в радиус
Спортивный комплекс современного пятиборья (БУ Омской области "Спортивная школа "Лидер") (№07.05 по г/п)	2037	0,1200	0,0072	0,1272	60705	КРК	2 749,6	2 947 898,8	646 486,5	1 184,9	1 337,5	2 749,1	363,3	0,374	13,85	0,356	входит в радиус
Футбольный манеж с искусственным покрытием (БУ Омской области "Спортивная школа Олимпийского резерва "Динамо") (№07.06 по г/п)	2029	0,0400	0,0024	0,0424	60706	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 149,6	59,6	0,124	3,35	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№07.10 по г/п)	2036	0,2000	0,0121	0,2121	60710	Котельная 2.35	3 082,0	139 473,1	19 497,3	51,5	51,6	3 062,2	768,1	0,624	110,26	0,594	входит в радиус
Центр прогресса бокса им. 2-кратного олимпийского 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	2 992,2	370 308,5	42 720,1	116,2	141,1	2 990,8	150,1	0,124	28,18	0,118	входит в радиус
Крытый велодром для ВМХ и других экстремальных видов спорта (№07.12 по г/п)	2040	0,0400	0,0024	0,0424	60712	Котельная 5.46	2 924,7	416 402,3	154 273,2	192,5	196,1	2 923,7	161,0	0,124	15,63	0,118	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HBB_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Центр керлинга (№07.17 по г/п)	2039	0,0400	0,0024	0,0424	60717	ТЭЦ-3	2 917,0	4 382 951,4	2 545 498,0	2 236,8	2 463,7	2 916,9	89,7	0,124	4,97	0,118	входит в радиус
Крытое физкультурно-оздоровительное сооружение "Центр самбо им. А.Пушницы" (№07.18 по г/п)	2030	0,0400	0,0024	0,0424	60718	КРК	2 224,9	2 334 629,5	514 550,4	1 155,6	1 311,9	2 224,7	91,6	0,124	3,49	0,118	входит в радиус
Многофункциональный спортивный комплекс "Арена" (№07.19 по г/п), ул. Лукашевича 35	2022	7,6150	0,1649	7,7799	60719	Котельная 1.26	1 568,2	36 797,2	9 832,6	27,2	30,5	1 271,3	15 653,1	21,128	2 247,13	20,122	входит в радиус
Многофункциональный студенческий центр с медийным пространством (№09.01 по г/п)	2031	0,0400	0,0024	0,0424	60901	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 302,7	64,4	0,124	3,63	0,118	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.01 по г/п)	2038	0,0200	0,0012	0,0212	61001	КРК	2 832,1	3 040 059,8	667 338,5	1 187,5	1 339,2	2 832,0	62,6	0,062	2,39	0,059	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.02 по г/п)	2032	0,0200	0,0012	0,0212	61002	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 371,8	34,1	0,062	1,89	0,059	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.03 по г/п)	2033	0,0200	0,0012	0,0212	61003	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 442,9	34,8	0,062	1,96	0,059	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.04 по г/п)	2037	0,0200	0,0012	0,0212	61004	Мини-ТЭЦ	1 657,9	643 892,9	165 203,4	431,8	504,9	1 657,9	82,5	0,062	10,98	0,059	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.05 по г/п)	2036	0,0200	0,0012	0,0212	61005	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 669,5	39,1	0,062	2,21	0,059	входит в радиус
Пожарное депо на 4 машины (№10.06 по г/п)	2034	0,0400	0,0024	0,0424	61006	Мини-ТЭЦ	1 517,2	552 781,8	140 243,1	400,5	473,6	1 517,2	146,5	0,124	19,52	0,118	входит в радиус
Промышленный технопарк (№11.01 по г/п)	2035	0,4000	0,0241	0,4241	61101	ТЭЦ-4	2 591,7	648 442,6	346 579,2	342,8	410,2	2 585,5	801,9	1,246	42,70	1,187	входит в радиус
Индустриальный парк (№11.02 по г/п)	2036	0,4000	0,0241	0,4241	61102	ТЭЦ-4	2 669,5	670 152,4	358 399,7	344,1	411,6	2 663,1	833,9	1,246	44,41	1,187	входит в радиус
Особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Авангард", территория 1 (№13.01 по г/п)	2031	0,4000	0,0241	0,4241	61301	ТЭЦ-4	2 302,7	572 476,5	306 233,2	340,0	408,3	2 297,1	685,5	1,246	36,50	1,187	входит в радиус
Особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Авангард", территория 2 (№13.01 по г/п)	2037	0,4000	0,0241	0,4241	61301	ТЭЦ-4	2 749,6	692 241,9	370 884,3	345,7	412,8	2 743,1	867,2	1,246	46,18	1,187	входит в радиус
Многофункциональный комплекс с гостиницей "Hilton Garden Inn", ул. Интернациональная, 29	2024	0,4800	0,0241	0,5041	59001	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,4	582,3	1,453	32,34	1,384	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Красный путь	2024	0,3300	0,0779	0,4079	39001	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,4	630,7	1,574	35,03	1,499	входит в радиус
Помещение с инвентарным номером 6570832/6П-Ж2-Ж7 (склад № 1) по ул. Семиреченская, 102	2023	0,1600	0,0000	0,1600	19001	Котельная 1.04	1 958,3	158 304,3	18 301,6	75,9	92,2	1 953,5	311,2	0,414	56,43	0,394	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в границах ул. Талалихина, 5-я Кировская, Перова, ул. Талалихина, 22к1	2022	0,2020	0,0554	0,2574	19002	Котельная 1.04	1 889,5	153 757,6	17 520,1	76,4	92,6	1 878,0	746,6	1,032	134,75	0,983	входит в радиус
Квартал жилых домов ул.1-й Красной Звезды. Жилой дом № 1	2022	0,2081	0,0302	0,2383	29017	Котельная 2.02	1 889,5	64 431,3	7 378,2	32,2	38,8	1 870,5	613,7	0,825	181,19	0,786	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Магазины по пр. Комсомольский, мкр. Береговой	2024	0,0960	0,0048	0,1008	39002	Котельная 4.01	2 061,7	93 904,3	7 673,7	30,3	51,9	2 055,1	227,8	0,290	43,82	0,276	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Кутузова	2024	0,2640	0,0000	0,2640	29001	Котельная 2.01	2 061,7	42 963,1	5 160,8	20,4	23,8	2 027,3	557,2	0,709	70,65	0,675	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 (блок-секции 1 и 2), ул. 11-я Ремесленная	2022	0,1760	0,0312	0,2072	59002	Котельная 5.01	1 889,5	138 036,4	16 672,8	72,7	83,1	1 880,6	544,5	0,749	120,51	0,713	входит в радиус
УСТК "Старт", шифр БЗ-35-СЛ, в/г №35, п. Светлый	2022	0,4104	0,0627	0,4731	29002	Котельная 2.04	1 889,5	71 189,5	7 606,2	33,2	42,9	1 851,7	1 175,3	1,615	213,21	1,538	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом (1 этап), ул. Красный путь, 163а	2025	0,3630	0,0857	0,4487	39003	ТЭЦ-5	1 873,3	3 838 913,9	2 173 461,6	2 952,8	3 375,7	1 872,5	722,0	1,733	40,10	1,650	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом (2 этап), ул. Красный путь, 163а	2025	0,3630	0,0857	0,4487	39003	ТЭЦ-5	1 873,3	3 838 913,9	2 173 461,6	2 952,8	3 375,7	1 872,5	722,0	1,733	40,10	1,650	входит в радиус
Жилой дом в 80 м юго-восточнее отн. 1-эт. здания по ул. 4-я Люблинская, 36 (2 этап), ул. 4-я Люблинская, 34/1	2022	0,2541	0,0416	0,2957	19003	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 462,6	570,0	1,049	21,58	0,999	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.1.2.3 в ЖК "Зелёная река", V этап стр., ул. Волгоградская	2024	0,2957	0,0698	0,3655	19004	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 794,6	829,5	1,411	31,40	1,344	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.1.2.2 в ЖК "Зелёная река", IV этап стр., ул. Волгоградская	2024	0,2957	0,0698	0,3655	19005	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 794,6	829,5	1,411	31,40	1,344	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.1.2.1 в ЖК "Зелёная река", III этап стр., ул. Волгоградская	2024	0,2957	0,0698	0,3655	19006	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 794,6	829,5	1,411	31,40	1,344	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 1 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,5280	0,1246	0,6526	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 870,6	1 539,8	2,519	58,30	2,399	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 5 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,6600	0,1558	0,8158	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 869,9	1 924,9	3,149	72,88	2,999	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 6 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,2970	0,0701	0,3671	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 871,8	866,5	1,418	32,81	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 7 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,8250	0,1948	1,0198	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 869,1	2 406,3	3,936	91,10	3,749	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 8 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,3960	0,0935	0,4895	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 871,2	1 155,3	1,890	43,74	1,800	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 9 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,2970	0,0701	0,3671	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 871,8	866,5	1,418	32,81	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 10 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,2970	0,0701	0,3671	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 871,8	866,5	1,418	32,81	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 11 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,5280	0,1246	0,6526	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 870,6	1 539,8	2,519	58,30	2,399	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 12 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,3300	0,0779	0,4079	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 871,6	962,1	1,574	36,43	1,499	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,пп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{пп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{сип}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Многоквартирный жилой дом. Корпус 13 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,3960	0,0935	0,4895	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 871,2	1 155,3	1,890	43,74	1,800	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 14 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,4950	0,1169	0,6119	19007	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 870,7	1 444,2	2,363	54,68	2,250	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 (ЖК "Весна") по ул. Перелета	2022	0,4338	0,0768	0,5106	19008	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,6	622,9	1,844	37,94	1,756	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1 в 140 м восточнее дома по ул. Перелета, 27	2022	0,7321	0,1296	0,8617	19009	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,0	1 051,1	3,111	64,01	2,963	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №4 в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	2023	0,4682	0,1105	0,5787	19010	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,7	866,7	2,234	47,81	2,128	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №4А в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	2023	0,5841	0,1379	0,7220	19011	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,4	1 081,4	2,788	59,65	2,655	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №5 в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	2023	0,4682	0,1105	0,5787	19012	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,7	866,7	2,234	47,81	2,128	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №6 в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	2023	0,4682	0,1105	0,5787	19013	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,7	866,7	2,234	47,81	2,128	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №15 в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки"), ул. Взлетная, 9/1	2022	1,4201	0,2514	1,6715	19020	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 460,6	2 038,6	6,034	124,16	5,747	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №4, ул. 70 лет Октября	2022	0,4553	0,0806	0,5359	19014	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 461,9	1 051,6	1,935	39,82	1,843	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №5, ул. 70 лет Октября	2024	0,4287	0,1012	0,5299	19015	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 793,9	1 202,9	2,046	45,54	1,949	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №6, ул. 70 лет Октября	2024	0,4287	0,1012	0,5299	19051	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 793,9	1 202,9	2,046	45,54	1,949	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №3, ул. 70 лет Октября	2025	0,3939	0,0930	0,4869	19016	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 871,3	1 148,9	1,880	43,50	1,790	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1, ул. 70 лет Октября	2024	0,3498	0,0826	0,4324	19017	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 794,3	981,3	1,670	37,15	1,590	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 1, дом 5 (также объект №4)	2026	1,5096	0,3564	1,8660	19018	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 930,9	4 579,2	7,203	173,37	6,860	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 1, дом 1 (также объект №1)	2025	0,6843	0,1615	0,8458	19018	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 869,8	1 995,5	3,264	75,55	3,109	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 2, дом 2 (также объект №2)	2026	0,6843	0,1615	0,8458	19018	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 935,2	2 075,3	3,264	78,57	3,109	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 2, дом 4 (также объект №3)	2026	0,5169	0,1220	0,6389	19018	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 936,1	1 568,0	2,466	59,37	2,349	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Множквартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 2, дом 6 (также объект №5)	2026	0,1370	0,0323	0,1693	19018	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 938,1	415,2	0,653	15,72	0,622	входит в радиус
Множквартирный жилой дом №1.1 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2023	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,1	521,0	0,922	19,73	0,878	входит в радиус
Множквартирный жилой дом №1.2 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2023	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,1	521,0	0,922	19,73	0,878	входит в радиус
Множквартирный жилой дом №1.3 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2024	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 795,1	541,9	0,922	20,52	0,878	входит в радиус
Множквартирный жилой дом №1.4 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2024	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 795,1	541,9	0,922	20,52	0,878	входит в радиус
Множквартирный жилой дом №1.5 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2026	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 937,8	586,1	0,922	22,19	0,878	входит в радиус
Множквартирный жилой дом №1.6 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2027	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	2 005,7	608,4	0,922	23,08	0,878	входит в радиус
Множквартирный жилой дом №1.7 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2026	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 937,8	586,1	0,922	22,19	0,878	входит в радиус
Множквартирный жилой дом №1.8 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2027	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	2 005,7	608,4	0,922	23,08	0,878	входит в радиус
Множквартирный жилой дом №11 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2022	0,3768	0,0653	0,4421	19021	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 462,2	863,3	1,589	32,69	1,513	входит в радиус
Множквартирный жилой дом №9 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2024	0,8260	0,1644	0,9904	19022	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 792,3	2 157,6	3,671	81,69	3,496	входит в радиус
Множквартирный жилой дом по ул. 3-я Енисейская	2023	0,3450	0,0814	0,4264	19023	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 720,4	930,5	1,646	35,23	1,568	входит в радиус
Множквартирный жилой дом в ЖК "Енисейский", ул. 3-я Енисейская, 28к1	2022	0,4025	0,0713	0,4738	19024	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 462,1	930,1	1,712	35,21	1,630	входит в радиус
Множквартирный жилой дом №4-5 в мкр. Заречье (ЖК "Дом на Енисейской"), ул. 3-я Енисейская, 32	2022	0,7712	0,1292	0,9004	19025	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 460,9	1 745,5	3,212	66,09	3,059	входит в радиус
Множквартирный жилой дом, ул. Конева, 3к3	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19026	Котельная 1.09	2 073,9	10 424,0	897,1	2,9	5,9	1 809,4	969,1	1,260	0,00	1,200	входит в радиус
Множквартирный жилой дом, ул. Химиков, 28 стр.	2022	0,3960	0,0701	0,4661	39004	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,6	568,6	1,683	34,63	1,603	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,пп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{пп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{сип}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Жилой дом №1 в квартале в границах ул. Заозерная, Тюленина, Белозерова, пр. Королева	2022	0,6531	0,0934	0,7465	39005	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,2	871,2	2,579	53,06	2,456	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №9, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,3795	0,0896	0,4691	39006	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,0	730,7	1,811	40,31	1,725	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №10, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,3795	0,0896	0,4691	39006	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,0	730,7	1,811	40,31	1,725	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №11, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2023	0,6600	0,1558	0,8158	39006	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,2	1 221,5	3,149	67,38	2,999	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №12, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2023	0,6600	0,1558	0,8158	39006	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,2	1 221,5	3,149	67,38	2,999	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №13, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2023	0,5280	0,1246	0,6526	39006	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,6	977,1	2,519	53,90	2,399	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №14, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2022	0,7040	0,1246	0,8286	39006	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,0	1 010,6	2,991	61,55	2,849	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №15, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2023	0,3960	0,0935	0,4895	39006	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,9	733,1	1,890	40,44	1,800	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №16, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,7463	0,1762	0,9225	39013	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 793,9	1 436,4	3,561	79,24	3,391	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2023	0,4052	0,1086	0,5138	39014	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,8	794,6	2,049	43,83	1,951	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в 67 м юго-восточнее от ул. Малиновского, 17, ул. Малиновского, 3 стр.	2022	0,5280	0,0935	0,6215	39007	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,4	758,1	2,244	46,17	2,137	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "ЭкоПарк", ул. Красный путь, 153Г (этап 1)	2023	0,2754	0,0754	0,3508	39008	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,4	541,7	1,406	30,08	1,339	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "ЭкоПарк", ул. Красный путь, 153Г (этап 2)	2023	0,3672	0,0892	0,4564	39008	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,3	683,3	1,773	37,95	1,689	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 и подземная парковка (этап 2), ул. 1-я Затонская	2023	0,4097	0,0885	0,4982	39009	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,2	725,4	1,883	40,28	1,793	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1 и подземная парковка (этап 1), ул. 1-я Затонская	2024	0,4097	0,0885	0,4982	39009	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,2	754,4	1,883	41,90	1,793	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HBB_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилые дома № 19, № 20. II этап. Жилой дом № 19 со встроенно-пристроенным детским садом	2023	0,1320	0,0312	0,1632	39010	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,6	244,4	0,630	13,48	0,600	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилые дома № 19, № 20. I этап. Жилой дом № 20	2023	0,2310	0,0545	0,2855	39010	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,4	427,3	1,101	23,57	1,049	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 1 с общественными помещениями	2024	0,3300	0,0779	0,4079	39010	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,1	635,0	1,574	35,03	1,499	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 3 с общественными помещениями	2025	0,2805	0,0662	0,3467	39010	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 872,4	561,7	1,339	30,98	1,275	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 4	2024	0,2640	0,0623	0,3263	39010	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,3	508,3	1,260	28,04	1,200	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 7 с общественными помещениями	2025	0,1815	0,0428	0,2243	39010	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 872,7	363,4	0,866	20,05	0,825	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 10 с общественными помещениями	2025	0,2805	0,0662	0,3467	39010	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 872,4	561,7	1,339	30,98	1,275	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 11	2025	0,2640	0,0623	0,3263	39010	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 872,5	528,6	1,260	29,16	1,200	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 21	2023	0,2640	0,0623	0,3263	39010	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,3	488,8	1,260	26,96	1,200	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 23	2024	0,2805	0,0662	0,3467	39010	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,2	540,1	1,339	29,79	1,275	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 25	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39010	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,4	444,3	1,101	24,51	1,049	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,пп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{пп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{сип}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 26	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39010	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,4	444,3	1,101	24,51	1,049	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Подземный гараж № 35	2022	0,6468	0,0000	0,6468	39010	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,6	564,4	1,671	34,37	1,591	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Подземный гараж № 36	2022	0,5205	0,0000	0,5205	39010	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,8	454,1	1,344	27,65	1,280	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах улиц: Красный путь – Астрономическая – правый берег Иртыша. Жилой дом № 16	2026	0,2970	0,0701	0,3671	39010	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 937,9	618,5	1,418	34,12	1,350	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах улиц: Красный путь – Астрономическая – правый берег Иртыша. Жилой дом № 22 (примерно в 500 м с-з. отн-но 4 эт. зд. ул. Красный Путь, 163)	2022	0,3080	0,0545	0,3625	39010	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,8	442,0	1,308	26,92	1,246	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах улиц: Красный путь – Астрономическая – правый берег Иртыша. Жилой дом № 24 (примерно в 500 м с-з. отн-но 4 эт. зд. ул. Красный Путь, 163)	2022	0,3080	0,0545	0,3625	39010	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,8	442,0	1,308	26,92	1,246	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	2031	1,0962	0,3105	1,4067	39010	ТЭЦ-3	2 302,7	3 373 014,0	1 958 458,4	2 174,6	2 405,7	2 298,5	3 015,4	5,688	166,57	5,417	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	2027	1,3151	0,3104	1,6255	39010	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 002,6	2 846,4	6,275	157,07	5,976	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	2028	1,0959	0,3104	1,4063	39010	ТЭЦ-3	2 076,9	3 011 629,0	1 747 404,7	2 150,5	2 381,9	2 073,1	2 682,3	5,687	148,05	5,416	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	2029	1,0959	0,3104	1,4063	39010	ТЭЦ-3	2 149,6	3 125 649,0	1 813 450,3	2 156,9	2 388,1	2 145,6	2 789,0	5,687	153,97	5,416	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	2030	1,0959	0,3104	1,4063	39010	ТЭЦ-3	2 224,9	3 244 470,9	1 882 594,1	2 163,8	2 394,8	2 220,8	2 899,9	5,687	160,13	5,416	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	2028	0,7703	0,2182	0,9885	39011	ТЭЦ-5	2 076,9	4 302 629,1	2 421 622,8	2 980,3	3 402,9	2 075,0	1 852,1	3,997	104,07	3,807	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HВВ_i^{отэ}$	$HВВ_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,пп}$	$\Delta HВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{пп}$	$\Delta HВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{сип}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	2029	0,7700	0,2181	0,9881	39011	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 147,6	1 923,0	3,995	108,17	3,805	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	2030	0,7700	0,2181	0,9881	39011	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 222,8	1 998,0	3,995	112,50	3,805	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	2031	0,7700	0,2181	0,9881	39011	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 300,6	2 075,7	3,995	117,00	3,805	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 7	2031	1,3943	0,3950	1,7893	39012	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 298,9	3 758,7	7,235	211,86	6,890	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 10	2026	1,4391	0,3397	1,7788	39015	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 935,7	2 976,2	6,867	165,29	6,540	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №6	2023	0,3300	0,0779	0,4079	39011	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,4	606,4	1,574	33,68	1,499	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №2	2023	0,6270	0,1480	0,7750	39011	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 720,8	1 152,6	2,991	64,01	2,849	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №3	2024	0,3630	0,0857	0,4487	39011	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,3	694,2	1,733	38,55	1,650	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №8	2023	0,1980	0,0467	0,2447	39011	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,6	363,7	0,944	20,20	0,899	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №7	2023	0,2310	0,0545	0,2855	39011	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,5	424,4	1,101	23,57	1,049	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №1	2022	0,4400	0,0779	0,5179	39011	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,8	617,1	1,869	38,45	1,780	входит в радиус
Жилой дом №1. Этап 1 в м-не "Прибрежный-2"	2023	0,5610	0,1324	0,6934	19027	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,5	1 038,2	2,676	57,27	2,549	входит в радиус
Жилой дом №1. Этап 2 в м-не "Прибрежный-2"	2024	0,5610	0,1324	0,6934	19027	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 794,4	1 079,7	2,676	59,56	2,549	входит в радиус
Жилой дом №1. Этап 3 в м-не "Прибрежный-2"	2026	0,3440	0,0812	0,4252	19027	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 937,8	716,1	1,641	39,50	1,563	входит в радиус
Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 1	2023	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,3	488,8	1,260	26,96	1,200	входит в радиус
Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 2	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,3	508,3	1,260	28,04	1,200	входит в радиус
Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 3	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,3	508,3	1,260	28,04	1,200	входит в радиус
Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 4	2026	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 938,0	549,8	1,260	30,33	1,200	входит в радиус
Жилой дом №3 в мкр. "Прибрежный-2", этап 1	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19027	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,5	305,9	0,789	16,87	0,751	входит в радиус
Жилой дом №3 в мкр. "Прибрежный-2", этап 2	2022	0,2200	0,0390	0,2590	19027	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 463,0	316,1	0,936	19,25	0,891	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Жилой дом №3 в мкр. "Прибрежный-2", этап 3	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19027	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,5	305,9	0,789	16,87	0,751	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом № 2 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	2027	0,3960	0,0935	0,4895	39012	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 005,8	842,4	1,890	47,31	1,800	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом № 3 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	2028	0,3300	0,0935	0,4235	39012	ТЭЦ-5	2 076,9	4 302 629,1	2 421 622,8	2 980,3	3 402,9	2 076,1	793,5	1,713	44,58	1,631	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом № 4 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	2029	0,3300	0,0935	0,4235	39012	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 148,8	824,3	1,713	46,37	1,631	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом № 5 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	2030	0,3300	0,0935	0,4235	39012	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 224,0	856,4	1,713	48,22	1,631	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом № 10 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	2031	0,3300	0,0935	0,4235	39012	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 301,8	889,8	1,713	50,15	1,631	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №11, ул. Герцена	2024	0,2970	0,0701	0,3671	59003	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,4	568,0	1,418	31,54	1,350	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №2 в ЖК "На Кирова", ул. Кирова	2022	0,8094	0,1433	0,9527	49001	ТЭЦ-2	1 463,4	1 008 927,8	137 087,5	712,4	793,8	1 459,6	1 925,4	3,440	70,77	3,276	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №4 по ул. 10 лет Октября, 2 очередь	2022	0,5280	0,0935	0,6215	59004	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,6	740,9	2,244	46,17	2,137	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом, ул. Масленникова	2024	0,4950	0,1169	0,6119	49002	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,0	946,7	2,363	52,57	2,250	входит в радиус
Апарт-отель "Маршал", ул. Маршала Жукова - Бульварная, 154 корпус 1	2022	1,0818	0,1915	1,2733	59005	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 461,8	1 517,8	4,597	94,58	4,378	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом в ЖК "Граф" по пр. К.Маркса (2 этап), пр. К.Маркса, 40	2023	0,8700	0,1183	0,9883	29003	ТЭЦ-2	1 722,0	1 079 967,2	257 244,5	711,5	793,8	1 717,2	1 968,1	3,381	72,35	3,220	входит в радиус
Подземная парковка в ЖК "Граф" по пр. К.Маркса (2 этап), пр. К.Маркса, 40/1	2023	0,0441	0,0000	0,0441	29003	ТЭЦ-2	1 722,0	1 079 967,2	257 244,5	711,5	793,8	1 721,8	66,0	0,113	2,43	0,108	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом ЖК "Московка-2", квартал Б, дом №8 стр.	2022	0,3659	0,0648	0,4307	29004	Котельная 2.35	1 889,5	30 586,9	4 203,9	18,3	18,4	1 807,0	1 113,6	1,555	160,87	1,481	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом ЖК "Московка-2", квартал В, дом №4 стр., пр. Сибирский, 45	2022	0,4547	0,0805	0,5352	29005	Котельная 3.14	1 464,6	279 838,8	130 448,8	248,1	298,1	1 460,0	1 430,5	1,932	149,21	1,840	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона II	2039	3,8869	1,1010	4,9879	59006	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 904,7	14 213,0	20,168	808,30	19,208	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,пп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{пп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{сип}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона II	2037	3,8858	1,1007	4,9865	59006	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 737,5	13 194,9	20,163	747,13	19,203	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона II	2038	3,8858	1,1007	4,9865	59006	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 819,9	13 696,1	20,163	777,01	19,203	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона II	2040	3,8858	1,1007	4,9865	59006	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	2 992,1	14 743,4	20,163	840,42	19,203	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2040	3,6795	1,0423	4,7218	59007	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	2 992,8	13 960,3	19,092	795,78	18,183	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2037	3,6740	1,0407	4,7147	59007	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 738,2	12 475,5	19,064	706,39	18,156	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2038	3,6740	1,0407	4,7147	59007	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 820,5	12 949,4	19,064	734,65	18,156	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2039	3,6740	1,0407	4,7147	59007	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 905,4	13 434,6	19,064	764,03	18,156	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 5	2032	1,0643	0,3015	1,3658	39016	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 367,6	3 043,6	5,523	168,21	5,260	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HВВ_i^{отэ}$	$HВВ_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,пп}$	$\Delta HВВ_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{пп}$	$\Delta HВВ_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{сип}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 5	2033	1,0450	0,2960	1,3410	39016	ТЭЦ-3	2 443,0	3 625 914,3	2 100 202,3	2 203,6	2 433,7	2 438,8	3 106,9	5,423	171,78	5,165	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 6	2033	1,2540	0,3552	1,6092	39017	ТЭЦ-3	2 443,0	3 625 914,3	2 100 202,3	2 203,6	2 433,7	2 437,9	3 727,7	6,507	206,10	6,197	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7	2034	1,0285	0,2913	1,3198	39031	ТЭЦ-3	2 516,3	3 747 321,6	2 171 694,4	2 212,3	2 441,9	2 512,0	3 178,4	5,336	175,78	5,082	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7	2032	1,0230	0,2898	1,3128	39031	ТЭЦ-3	2 371,8	3 501 789,3	2 026 689,3	2 190,2	2 421,0	2 367,8	2 925,0	5,308	161,65	5,055	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7	2035	1,0230	0,2898	1,3128	39031	ТЭЦ-3	2 591,7	3 874 368,6	2 247 114,7	2 222,4	2 451,2	2 587,4	3 287,0	5,308	181,84	5,055	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7	2036	1,0230	0,2898	1,3128	39031	ТЭЦ-3	2 669,5	4 007 957,0	2 326 452,0	2 233,8	2 461,8	2 665,1	3 417,3	5,308	189,11	5,055	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7а	2035	0,9625	0,2727	1,2352	39018	ТЭЦ-3	2 591,7	3 874 368,6	2 247 114,7	2 222,4	2 451,2	2 587,7	3 093,2	4,995	171,12	4,757	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7а	2036	0,9625	0,2727	1,2352	39018	ТЭЦ-3	2 669,5	4 007 957,0	2 326 452,0	2 233,8	2 461,8	2 665,4	3 215,8	4,995	177,96	4,757	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 7	2036	0,6490	0,1838	0,8328	49003	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 667,5	2 122,9	3,367	119,98	3,207	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	2036	0,9048	0,2563	1,1611	49004	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 666,7	2 959,6	4,695	167,26	4,471	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	2032	0,9006	0,2551	1,1557	49004	ТЭЦ-5	2 371,8	5 034 054,1	2 831 283,4	3 059,7	3 480,3	2 369,3	2 524,0	4,674	142,34	4,451	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,пп}$	$\Delta HBB_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{пп}$	$\Delta HBB_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{сип}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	2033	0,9006	0,2551	1,1557	49004	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 440,4	2 623,7	4,674	148,03	4,451	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	2034	0,9006	0,2551	1,1557	49004	ТЭЦ-5	2 516,3	5 357 066,9	3 017 762,7	3 074,2	3 490,9	2 513,6	2 728,0	4,674	153,95	4,451	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	2035	0,9006	0,2551	1,1557	49004	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 589,0	2 834,7	4,674	160,11	4,451	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.4	2037	1,0865	0,3078	1,3943	49013	ТЭЦ-5	2 749,6	5 961 980,7	3 374 701,0	3 146,0	3 555,4	2 746,2	3 689,9	5,639	208,93	5,370	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.4	2038	1,0450	0,2960	1,3410	49013	ТЭЦ-5	2 832,1	6 220 339,9	3 529 779,9	3 194,7	3 601,4	2 828,8	3 683,8	5,423	208,99	5,165	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.6	2040	0,7037	0,1993	0,9030	49014	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 002,3	2 669,5	3,651	152,17	3,477	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.7	2036	1,0920	0,3093	1,4013	49015	ТЭЦ-5	2 669,5	5 716 603,7	3 228 466,9	3 099,9	3 511,4	2 666,1	3 572,6	5,667	201,90	5,397	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.8	2039	1,1102	0,3145	1,4247	49016	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 913,5	4 059,4	5,760	230,86	5,486	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.8	2040	1,1000	0,3116	1,4116	49016	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 001,0	4 173,6	5,708	237,91	5,436	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.9	2039	1,0425	0,2953	1,3378	49017	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 913,7	3 812,2	5,410	216,80	5,152	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.9	2040	0,9900	0,2804	1,2704	49017	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 001,4	3 755,9	5,137	214,10	4,892	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.11	2039	1,2667	0,3588	1,6255	49018	ТЭЦ-5	2 917,0	6 510 779,7	3 704 692,1	3 255,4	3 659,8	2 913,0	4 632,1	6,573	263,43	6,260	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.12	2040	0,9752	0,2762	1,2514	49019	ТЭЦ-5	3 004,5	6 809 294,9	3 884 932,2	3 314,3	3 716,1	3 001,4	3 699,9	5,060	210,90	4,819	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 3	2032	1,3219	0,3745	1,6964	19028	Котельная 1.03	2 738,3	284 185,2	31 383,4	93,3	118,3	2 657,5	7 385,6	6,860	1 387,04	6,533	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 4	2038	2,0356	0,5766	2,6122	19029	Котельная 1.04	3 269,7	317 624,8	38 324,6	95,4	110,7	3 124,2	14 308,8	10,562	2 594,69	10,059	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 5	2038	1,0420	0,2952	1,3372	19030	Котельная 1.03	3 269,7	538 493,8	65 543,3	163,2	187,8	3 222,6	7 202,8	5,408	1 383,51	5,150	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 5	2039	1,0420	0,2952	1,3372	19030	Котельная 1.03	3 367,7	569 665,3	69 658,1	168,4	192,8	3 321,0	7 490,9	5,408	1 438,86	5,150	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 5	2040	1,0420	0,2952	1,3372	19030	Котельная 1.03	3 468,8	602 189,3	73 964,0	173,6	197,9	3 422,3	7 790,5	5,408	1 496,41	5,150	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 7	2037	1,2524	0,3548	1,6072	19031	Котельная 1.03	3 174,4	492 969,6	59 414,2	152,3	177,0	3 116,0	8 324,3	6,500	1 598,95	6,190	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 9	2037	1,1875	0,3364	1,5239	19032	Котельная 1.03	3 174,4	492 969,6	59 414,2	152,3	177,0	3 119,0	7 892,6	6,162	1 516,03	5,869	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 10	2037	1,1347	0,3214	1,4561	19033	Котельная 1.03	3 174,4	492 969,6	59 414,2	152,3	177,0	3 121,4	7 540,3	5,887	1 448,35	5,607	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 10	2038	1,1275	0,3194	1,4469	19033	Котельная 1.03	3 269,7	538 493,8	65 543,3	163,2	187,8	3 218,9	7 793,0	5,851	1 496,88	5,572	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 11	2036	1,1850	0,3357	1,5207	19034	Котельная 1.03	3 082,0	429 999,0	50 837,6	134,3	159,1	3 021,7	7 572,3	6,149	1 454,49	5,856	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 11	2035	1,1825	0,3350	1,5175	19034	Котельная 1.03	2 992,2	370 308,5	42 720,1	116,2	141,1	2 927,1	7 431,7	6,136	1 395,68	5,844	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 13	2036	1,2697	0,3597	1,6294	19035	Котельная 1.03	3 082,0	429 999,0	50 837,6	134,3	159,1	3 017,6	8 114,1	6,589	1 558,56	6,275	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 14	2036	1,1657	0,3302	1,4959	19036	Котельная 1.03	3 082,0	429 999,0	50 837,6	134,3	159,1	3 022,7	7 449,4	6,049	1 430,89	5,761	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 14	2034	1,1550	0,3272	1,4822	19036	Котельная 1.03	2 905,1	344 377,5	39 327,3	110,2	135,1	2 840,0	6 979,5	5,993	1 310,77	5,708	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: 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	2 738,3	284 185,2	31 383,4	93,3	118,3	2 658,3	7 312,2	6,791	1 373,24	6,468	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 17	2035	1,0313	0,2921	1,3234	19038	Котельная 1.04	2 992,2	263 999,2	31 248,7	85,0	100,6	2 912,6	6 445,6	5,352	1 168,81	5,097	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 19	2034	1,1338	0,3212	1,4550	19039	Котельная 1.03	2 905,1	344 377,5	39 327,3	110,2	135,1	2 841,2	6 852,4	5,884	1 286,89	5,604	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 19	2033	1,1000	0,3116	1,4116	19039	Котельная 1.03	2 820,4	306 283,9	34 225,7	98,8	123,8	2 754,2	6 391,3	5,708	1 200,30	5,436	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 3	2030	1,1083	0,3139	1,4222	29006	Котельная 2.35	2 562,9	90 510,2	12 647,8	40,2	40,3	2 383,4	5 596,1	5,750	803,37	5,476	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 3	2031	1,1000	0,3116	1,4116	29006	Котельная 2.35	2 652,6	106 443,0	14 878,1	45,7	45,7	2 488,4	5 777,5	5,708	829,40	5,436	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 4	2030	0,8553	0,2423	1,0976	29007	Котельная 2.35	2 562,9	90 510,2	12 647,8	40,2	40,3	2 420,3	4 319,7	4,438	620,13	4,227	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 5	2025	1,0857	0,2563	1,3420	29008	Котельная 2.35	2 150,3	44 610,5	6 224,2	23,6	23,7	1 931,3	4 173,2	5,181	594,95	4,934	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 5	2026	1,4850	0,3506	1,8356	29008	Котельная 2.35	2 233,4	59 689,3	8 334,5	30,4	30,5	1 993,7	5 894,8	7,085	846,24	6,748	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона I	2034	4,6965	1,3304	6,0269	59008	Котельная 5.46	2 449,4	263 653,1	97 096,0	144,7	148,3	2 265,0	25 029,3	24,369	2 429,05	23,209	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона I	2032	4,6965	1,3304	6,0269	59008	Котельная 5.46	2 308,8	165 818,6	60 321,3	95,4	98,9	2 060,3	23 141,0	24,369	2 245,79	23,209	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона I	2033	4,6965	1,3304	6,0269	59008	Котельная 5.46	2 378,0	214 670,8	78 686,2	120,8	124,3	2 168,1	24 066,6	24,369	2 335,62	23,209	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона I	2035	4,6965	1,3304	6,0269	59008	Котельная 5.46	2 522,8	315 149,9	116 457,1	168,5	172,1	2 357,6	26 030,4	24,369	2 526,21	23,209	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона I	2036	4,6965	1,3304	6,0269	59008	Котельная 5.46	2 598,5	369 031,7	136 715,2	192,1	195,6	2 448,0	27 071,6	24,369	2 627,26	23,209	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона III	2033	2,9645	0,8398	3,8043	59009	Мини-ТЭЦ	1 473,0	519 224,8	130 921,3	385,1	458,2	1 466,5	17 481,8	15,383	2 330,78	14,650	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона III	2032	2,9645	0,8398	3,8043	59009	Мини-ТЭЦ	1 430,1	487 837,1	122 228,6	370,4	443,4	1 423,1	16 800,3	15,383	2 241,14	14,650	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона III	2034	2,9645	0,8398	3,8043	59009	Мини-ТЭЦ	1 517,2	552 781,8	140 243,1	400,5	473,6	1 511,2	18 190,7	15,383	2 424,01	14,650	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона III	2035	2,9645	0,8398	3,8043	59009	Мини-ТЭЦ	1 562,8	587 441,8	149 873,1	415,6	488,7	1 557,2	18 927,5	15,383	2 520,97	14,650	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-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	1 609,6	623 370,9	159 861,2	430,4	503,5	1 604,5	19 693,4	15,383	2 621,81	14,650	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 1	2036	1,0142	0,2873	1,3015	49005	Котельная 3.13	2 402,8	1 381 819,1	89 267,4	98,6	922,8	2 365,3	6 899,4	5,263	766,13	5,012	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 1	2034	1,0137	0,2871	1,3008	49005	Котельная 3.13	2 265,0	1 295 609,4	79 886,2	93,5	918,2	2 227,6	6 376,3	5,261	708,05	5,010	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 1	2033	1,0137	0,2871	1,3008	49005	Котельная 3.13	2 198,5	1 250 800,7	73 367,3	88,5	913,4	2 160,2	6 131,1	5,261	680,82	5,010	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 3	2035	1,1325	0,3208	1,4533	49006	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 588,3	3 563,9	5,876	201,30	5,596	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 3	2033	1,1319	0,3206	1,4525	49006	ТЭЦ-5	2 443,0	5 194 428,2	2 923 014,8	3 066,9	3 486,5	2 439,7	3 297,4	5,874	186,04	5,594	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 3	2032	1,1319	0,3206	1,4525	49006	ТЭЦ-5	2 371,8	5 034 054,1	2 831 283,4	3 059,7	3 480,3	2 368,7	3 172,2	5,874	178,89	5,594	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 5	2034	0,9434	0,2672	1,2106	49008	ТЭЦ-2	2 516,3	1 781 587,3	400 257,1	801,6	883,3	2 507,3	4 349,5	4,895	161,25	4,662	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 6	2035	1,1028	0,3124	1,4152	49009	ТЭЦ-2	2 591,7	1 858 257,1	417 652,1	812,1	894,5	2 581,2	5 283,7	5,723	196,05	5,450	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 7	2034	1,0313	0,2921	1,3234	49010	ТЭЦ-2	2 516,3	1 781 587,3	400 257,1	801,6	883,3	2 506,5	4 755,3	5,352	176,30	5,097	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 7	2032	1,0175	0,2882	1,3057	49010	ТЭЦ-2	2 371,8	1 659 306,9	372 121,1	790,6	872,8	2 362,6	4 340,6	5,279	160,79	5,028	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 8	2029	0,8869	0,2512	1,1381	49011	ТЭЦ-2	2 149,6	1 466 496,3	331 494,5	770,6	852,9	2 142,0	3 369,5	4,602	124,60	4,383	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 8	2030	0,8869	0,2512	1,1381	49011	ТЭЦ-2	2 224,9	1 526 221,2	345 242,3	775,4	857,6	2 217,1	3 502,8	4,602	129,59	4,383	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 8	2031	0,8869	0,2512	1,1381	49011	ТЭЦ-2	2 302,7	1 597 289,0	361 740,0	784,9	867,2	2 294,8	3 639,9	4,602	134,77	4,383	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 8	2028	0,8869	0,2512	1,1381	49011	ТЭЦ-2	2 076,9	1 390 351,0	313 460,0	754,1	836,9	2 069,5	3 244,7	4,602	119,81	4,383	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 12	2035	1,3805	0,3911	1,7716	49012	ТЭЦ-5	2 591,7	5 529 450,3	3 118 525,9	3 084,2	3 498,3	2 587,6	4 345,3	7,164	245,43	6,823	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 3	2029	0,8608	0,2438	1,1046	49020	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 147,4	2 149,9	4,467	120,94	4,254	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 3а	2026	1,6170	0,3817	1,9987	49021	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 935,3	3 343,4	7,714	185,68	7,347	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 6	2031	1,0698	0,3030	1,3728	49022	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 299,8	2 883,6	5,550	162,54	5,286	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 6	2030	1,0698	0,3030	1,3728	49022	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 222,0	2 775,6	5,550	156,29	5,286	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 6	2029	1,0698	0,3030	1,3728	49022	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 146,9	2 671,4	5,550	150,28	5,286	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 7	2026	2,0691	0,4884	2,5575	49023	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 934,3	4 278,6	9,872	237,62	9,402	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 7	2025	2,6400	0,6232	3,2632	49023	ТЭЦ-5	1 873,3	3 838 913,9	2 173 461,6	2 952,8	3 375,7	1 867,7	5 249,5	12,597	291,54	11,997	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 8	2029	1,2953	0,3669	1,6622	49024	ТЭЦ-5	2 149,6	4 487 820,5	2 527 756,4	3 006,5	3 428,8	2 146,3	3 234,9	6,721	181,97	6,401	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 8	2031	1,2953	0,3669	1,6622	49024	ТЭЦ-5	2 302,7	4 871 963,6	2 750 392,5	3 053,9	3 474,7	2 299,2	3 491,9	6,721	196,82	6,401	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 8	2030	1,2953	0,3669	1,6622	49024	ТЭЦ-5	2 224,9	4 674 990,7	2 635 437,4	3 029,1	3 450,7	2 221,4	3 361,1	6,721	189,25	6,401	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 9	2028	0,8388	0,2376	1,0764	49025	ТЭЦ-5	2 076,9	4 302 629,1	2 421 622,8	2 980,3	3 402,9	2 074,8	2 017,0	4,353	113,33	4,146	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 9	2027	0,9900	0,2337	1,2237	49025	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 004,5	2 105,6	4,724	118,25	4,499	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 1	2031	0,8608	0,2438	1,1046	29009	ТЭЦ-2	2 302,7	1 597 289,0	361 740,0	784,9	867,2	2 295,0	3 532,8	4,467	130,80	4,254	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 2	2027	1,6414	0,3875	2,0289	29010	ТЭЦ-2	2 006,7	1 312 608,8	295 051,6	734,7	817,8	1 994,1	5 319,6	7,832	196,05	7,459	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 3	2028	0,8514	0,2412	1,0926	29011	ТЭЦ-2	2 076,9	1 390 351,0	313 460,0	754,1	836,9	2 069,8	3 115,1	4,418	115,03	4,208	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 3	2027	0,9900	0,2337	1,2237	29011	ТЭЦ-2	2 006,7	1 312 608,8	295 051,6	734,7	817,8	1 999,1	3 208,6	4,724	118,25	4,499	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 4а	2029	1,0458	0,2963	1,3421	29012	ТЭЦ-2	2 149,6	1 466 496,3	331 494,5	770,6	852,9	2 140,7	3 973,7	5,427	146,95	5,169	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 4а	2028	1,0458	0,2963	1,3421	29012	ТЭЦ-2	2 076,9	1 390 351,0	313 460,0	754,1	836,9	2 068,1	3 826,6	5,427	141,30	5,169	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-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	2 006,7	1 312 608,8	295 051,6	734,7	817,8	1 997,1	4 067,3	5,988	149,90	5,703	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6	2026	1,6078	0,3795	1,9873	29013	ТЭЦ-2	1 938,8	1 231 071,7	276 093,3	711,5	793,8	1 926,6	5 023,2	7,671	184,65	7,306	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6	2025	0,6600	0,1558	0,8158	29013	ТЭЦ-2	1 873,3	1 185 466,5	270 322,7	711,5	793,8	1 868,4	1 982,6	3,149	72,88	2,999	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 7	2027	1,1563	0,2730	1,4293	29014	ТЭЦ-2	2 006,7	1 312 608,8	295 051,6	734,7	817,8	1 997,8	3 747,8	5,518	138,12	5,255	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 7	2028	0,9631	0,2728	1,2359	29014	ТЭЦ-2	2 076,9	1 390 351,0	313 460,0	754,1	836,9	2 068,8	3 523,0	4,997	130,09	4,759	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 7	2029	0,9631	0,2728	1,2359	29014	ТЭЦ-2	2 149,6	1 466 496,3	331 494,5	770,6	852,9	2 141,4	3 658,5	4,997	135,29	4,759	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 8	2038	3,4766	0,9848	4,4614	29015	ТЭЦ-2	2 832,1	2 117 764,5	478 234,9	851,0	932,9	2 798,3	18 690,9	18,040	695,20	17,181	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 8	2037	3,4760	0,9847	4,4607	29015	ТЭЦ-2	2 749,6	2 014 448,9	453 834,6	831,8	914,0	2 716,0	17 989,0	18,037	668,34	17,178	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 8	2039	3,4760	0,9847	4,4607	29015	ТЭЦ-2	2 917,0	2 227 091,9	504 138,6	870,9	952,5	2 883,2	19 415,7	18,037	722,88	17,178	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 8	2040	3,4760	0,9847	4,4607	29015	ТЭЦ-2	3 004,5	2 338 175,8	530 418,4	889,6	970,9	2 970,6	20 176,4	18,037	751,79	17,178	входит в радиус
Жилой дом № 5 в жилом квартале № 9 микрорайона "Чередовый"	2023	0,0839	0,0162	0,1001	29016	Котельная 2.10	2 030,4	271 203,6	26 141,2	86,0	157,1	2 027,5	276,5	0,368	53,21	0,350	входит в радиус
Жилые дома в жилом квартале № 9 микрорайона "Чередовый"	2025	0,4824	0,0935	0,5759	29016	Котельная 2.10	2 229,9	301 731,9	29 391,8	88,0	159,1	2 211,9	1 726,7	2,122	332,33	2,021	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район I	2030	3,5621	1,0090	4,5711	19040	КРК	2 224,9	2 334 629,5	514 550,4	1 155,6	1 311,9	2 204,2	13 664,4	18,483	520,45	17,603	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район I	2027	4,2702	1,0080	5,2782	19040	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	1 984,5	13 445,4	20,374	510,02	19,404	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район I	2028	3,5585	1,0080	4,5665	19040	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 056,7	12 651,0	18,464	480,69	17,585	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район I	2029	3,5585	1,0080	4,5665	19040	КРК	2 149,6	2 212 869,0	486 352,3	1 130,5	1 287,0	2 129,2	13 139,6	18,464	499,92	17,585	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район I	2031	3,5585	1,0080	4,5665	19040	КРК	2 302,7	2 460 364,6	543 467,6	1 179,3	1 335,8	2 281,8	14 182,2	18,464	540,72	17,585	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 13	2029	0,8938	0,2532	1,1470	19041	КРК	2 149,6	2 212 869,0	486 352,3	1 130,5	1 287,0	2 144,4	3 300,4	4,638	125,57	4,417	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 13	2028	0,8938	0,2532	1,1470	19041	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 071,8	3 177,7	4,638	120,74	4,417	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 13	2025	1,0725	0,2532	1,3257	19041	КРК	1 873,3	1 770 084,1	392 110,8	1 032,1	1 185,3	1 867,8	3 128,4	5,118	118,44	4,874	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 13	2026	1,0725	0,2532	1,3257	19041	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 933,2	3 253,5	5,118	123,18	4,874	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 12	2027	1,1880	0,2804	1,4684	19042	КРК	2 006,7	1 962 662,4	428 879,4	1 067,9	1 222,8	2 000,4	3 740,4	5,668	141,88	5,398	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 12	2028	0,9900	0,2804	1,2704	19042	КРК	2 076,9	2 089 750,8	458 166,9	1 102,3	1 257,9	2 071,2	3 519,4	5,137	133,73	4,892	входит в радиус

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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Производственный корпус по выпуску колбасных изделий и полуфабрикатов общей мощностью до 48 тонн готовой продукции в сутки ООО «Сибколбасы», 2 этап, пер. 10-й Семиреченский	2023	0,5671	0,0285	0,5956	19045	Котельная 1.04	1 958,3	158 304,3	18 301,6	75,9	92,2	1 938,6	1 291,4	1,717	234,18	1,635	входит в радиус
Магазин, ул. Суворова	2022	0,0675	0,0025	0,0700	19046	Котельная 1.03	1 889,5	179 656,2	18 635,0	81,2	108,2	1 887,6	142,8	0,196	26,52	0,187	входит в радиус
Торговый комплекс по ул. 70 лет Октября (Павильон № 13)	2022	0,1636	0,0062	0,1698	19047	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 463,0	259,1	0,477	9,81	0,454	входит в радиус
Строительство крытого физкультурно-оздоровительного сооружения, ул. Лукашевича – ул. Мостоотряда	2022	0,1148	0,0043	0,1191	19049	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 463,3	112,8	0,334	6,87	0,318	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 по ул. 12 Декабря-Граничной	2022	0,3353	0,0594	0,3947	19052	Котельная 1.38	1 733,1	8 921,3	3 740,2	7,0	7,4	1 595,5	1 183,8	1,425	67,08	1,357	входит в радиус
Многоквартирные жилые дома по ул. Волгоградская. Жилой дом № 1	2023	0,1464	0,0346	0,1810	19053	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,3	394,6	0,698	14,94	0,665	входит в радиус
Многоквартирные жилые дома по ул. Волгоградская. Жилой дом № 2	2023	0,1464	0,0346	0,1810	19053	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,3	394,6	0,698	14,94	0,665	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. 2-я Тюкалинская	2022	0,5207	0,0922	0,6129	19054	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 461,7	1 202,8	2,213	45,54	2,108	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №8 по ул. 12 Декабря-Граничной	2023	0,2036	0,0481	0,2517	19055	Котельная 1.38	1 816,7	10 300,1	3 021,6	7,0	7,4	1 712,2	839,2	0,971	47,55	0,925	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Дианова	2023	0,2411	0,0569	0,2980	19056	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 720,9	649,8	1,150	24,60	1,095	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №13 по ул. 12 Декабря-Граничной	2023	0,2036	0,0481	0,2517	19057	Котельная 1.38	1 816,7	10 300,1	3 021,6	7,0	7,4	1 712,2	839,2	0,971	47,55	0,925	входит в радиус
Строительство многоквартирных домов в районе ул. 6-я Станционной для переселения граждан из аварийного жилищного фонда. Жилой дом № 1	2023	0,3337	0,0788	0,4125	29018	Котельная 3.13	1 535,2	866 250,3	46 904,2	81,0	905,9	1 525,9	1 254,2	1,593	139,27	1,517	входит в радиус
Административное здание по ул. 8-я Линия - ул. Плеханова	2022	0,1741	0,0066	0,1807	49026	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,2	167,8	0,508	10,46	0,484	входит в радиус
Строительство испытательного комплекса на промплощадке № 2 АО "ОМКБ"	2023	1,1845	0,0223	1,2068	49027	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 720,7	1 254,9	3,257	69,69	3,102	входит в радиус
Крытый каток с искусственным льдом, ул. Масленникова	2023	0,6550	0,0135	0,6685	49028	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,3	697,9	1,811	38,76	1,725	входит в радиус
Создание технологического потока 60/3 по производству технического углерода, ул. Барабинская	2023	0,2182	0,0110	0,2292	49029	Котельная 3.13	1 535,2	866 250,3	46 904,2	81,0	905,9	1 531,3	520,8	0,662	57,84	0,630	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. 8-я Линия	2023	0,2419	0,0571	0,2990	49030	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,5	444,6	1,154	24,69	1,099	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Братская, д. 19/3	2022	0,1989	0,0352	0,2341	49031	ТЭЦ-2	1 463,4	1 008 927,8	137 087,5	712,4	793,8	1 462,5	473,1	0,845	17,39	0,805	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HВВ_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HВВ_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Крытый каток с искусственным льдом (Спортивная школа олимпийского резерва), пр. Мира, 15	2023	0,3730	0,0080	0,3810	39019	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,4	401,2	1,034	22,13	0,985	входит в радиус
Магазин мелкооптовой продажи, ул. Нефтезаводская	2022	0,0913	0,0034	0,0947	39020	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 463,3	90,1	0,267	5,49	0,254	входит в радиус
Церковь по ул. 22 Апреля	2022	0,0122	0,0005	0,0127	39021	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 463,4	12,1	0,036	0,73	0,034	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №2, ул. 2-я Поселковая - 3-я Заозерная	2023	0,1448	0,0342	0,1790	39022	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,6	268,0	0,691	14,78	0,658	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом, ул. Пригородная, 7	2022	0,3088	0,0547	0,3635	39023	ТЭЦ-4	1 463,4	386 145,8	172 046,2	337,9	404,7	1 459,7	492,5	1,313	27,00	1,250	входит в радиус
Жилой квартал в границах улиц Заозерная - Королева-Тюленина. Жилой дом № 1, ул. Тюленина	2023	0,6146	0,1451	0,7597	39024	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 720,3	1 137,6	2,933	62,75	2,793	входит в радиус
Жилой квартал в границах улиц Заозерная - Королева-Тюленина. Жилой дом № 5	2023	0,2640	0,0623	0,3263	39006	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,3	488,8	1,260	26,96	1,200	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №6, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,2640	0,0623	0,3263	39006	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,3	508,3	1,260	28,04	1,200	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №7, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39006	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,4	444,3	1,101	24,51	1,049	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №8, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,1650	0,0390	0,2040	39006	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,6	318,1	0,789	17,55	0,751	входит в радиус
Магазинул, ул. 24-я Северная - Совхозная	2023	0,1908	0,0096	0,2004	59010	Котельная 5.24	1 022,5	59 613,3	14 633,2	62,0	75,8	1 021,3	471,7	0,578	38,71	0,550	входит в радиус
«Административно-гостиничный комплекс (административное здание). Гостиница "50/60 "Curio Hilton", ул. Щербанёва, 20	2022	0,5033	0,0190	0,5223	59011	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,9	484,7	1,468	30,20	1,398	входит в радиус
Гостиничный комплекс 4* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского	2022	0,6294	0,0237	0,6531	59012	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,8	606,0	1,835	37,76	1,748	входит в радиус
Административное здание, ул. Кемеровская, 2а	2022	0,1830	0,0069	0,1899	59013	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,2	176,1	0,533	10,97	0,508	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом, ул. Яковлева	2022	0,4274	0,0757	0,5031	59014	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,8	599,8	1,817	37,37	1,730	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №12 в мкр. 1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,3792	0,0671	0,4463	59015	Котельная 5.46	1 527,1	69 584,0	31 483,6	63,8	67,3	1 507,8	1 033,3	1,611	100,28	1,534	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,3474	0,0615	0,4089	59016	Котельная 5.46	1 527,1	69 584,0	31 483,6	63,8	67,3	1 509,4	947,1	1,476	91,91	1,406	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №27 в мкр.4 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,3112	0,0452	0,3564	59017	Котельная 5.46	1 527,1	69 584,0	31 483,6	63,8	67,3	1 512,2	792,1	1,235	76,88	1,176	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Многоквартирный жилой дом №1 в мкр.1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,3964	0,0702	0,4666	59018	Котельная 5.46	1 527,1	69 584,0	31 483,6	63,8	67,3	1 507,0	1 080,4	1,684	104,85	1,604	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 в мкр.1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,3960	0,0701	0,4661	59019	Котельная 5.46	1 527,1	69 584,0	31 483,6	63,8	67,3	1 507,0	1 079,8	1,683	104,79	1,603	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №26 в мкр.4 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,3221	0,0468	0,3689	59020	Котельная 5.46	1 527,1	69 584,0	31 483,6	63,8	67,3	1 511,7	819,8	1,278	79,56	1,217	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №21 в мкр.1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2023	0,2312	0,0546	0,2858	59021	Котельная 5.46	1 659,7	83 957,2	30 677,9	66,5	70,1	1 645,4	736,3	1,104	71,45	1,051	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №25 в мкр.4 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,2624	0,0381	0,3005	59022	Котельная 5.46	1 527,1	69 584,0	31 483,6	63,8	67,3	1 514,5	668,2	1,042	64,85	0,992	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №25 в мкр.1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2023	0,2312	0,0546	0,2858	59023	Котельная 5.46	1 659,7	83 957,2	30 677,9	66,5	70,1	1 645,4	736,3	1,104	71,45	1,051	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. 21-я Амурская	2023	0,1309	0,0309	0,1618	59024	Котельная 5.46	1 659,7	83 957,2	30 677,9	66,5	70,1	1 651,5	416,8	0,625	40,45	0,595	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Завертеева	2022	0,4453	0,0647	0,5100	59025	Мини-ТЭЦ	988,5	294 799,3	71 766,6	314,6	387,7	987,7	1 290,5	1,767	173,93	1,683	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом средней этажности по ул. Звезда	2022	0,1989	0,0352	0,2341	59026	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,1	279,1	0,845	17,39	0,805	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в границах улиц Маршала Жукова – Масленникова – Пушкина – Степана Разина	2022	0,3761	0,0666	0,4427	59027	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,9	527,7	1,598	32,88	1,522	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. 5-я Северная(1 и 2 этапы)	2025	0,2908	0,0564	0,3472	59028	ТЭЦ-5	1 873,3	3 838 913,9	2 173 461,6	2 952,8	3 375,7	1 872,7	533,0	1,279	29,60	1,218	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 по ул. Чернышевского	2023	0,2497	0,0590	0,3087	59029	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,5	459,2	1,192	25,50	1,135	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №161 в ЖК "Дачный", ул. Нагибина	2022	0,6802	0,0989	0,7791	59030	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,5	891,3	2,700	55,54	2,571	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "Дачный"	2026	0,4824	0,0935	0,5759	59035	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 937,9	919,7	2,122	51,08	2,021	входит в радиус
Многоуровневая парковка стр. №152 в ЖК "Дачный"	2023	0,1263	0,0000	0,1263	59036	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,9	125,8	0,327	6,99	0,311	входит в радиус
Многоуровневая парковка стр. №152 в ЖК "Дачный"	2023	0,1263	0,0000	0,1263	59036	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,9	125,8	0,327	6,99	0,311	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Молодогвардейская, участок в 25 м на запад от дома по ул. Молодогвардейская, 41	2024	0,1286	0,0249	0,1535	29019	Котельная 2.05	2 061,7	173 600,5	21 332,7	84,2	96,0	2 054,9	445,5	0,566	67,47	0,539	входит в радиус
Строительство 5 этажных жилых домов, расположенных относительно здания мкр. Загородный, 14	2024	0,4020	0,0779	0,4799	59031	Котельная 5.02	2 061,7	23 520,5	2 826,4	11,2	13,0	1 916,5	1 344,7	1,767	170,64	1,683	входит в радиус
Магазин в мкр. Большие поля	2022	0,0601	0,0023	0,0624	39025	Котельная 4.02	1 889,5	17 713,9	1 571,7	6,9	10,7	1 873,1	125,3	0,175	30,18	0,167	входит в радиус
Жилой квартал по ул. Успешная. Жилые дома №1 и 2	2024	0,5610	0,1324	0,6934	59032	Котельная 5.21	2 061,7	163 708,6	19 770,3	78,0	90,5	2 027,9	2 087,4	2,676	307,57	2,549	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,пп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{пп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{сип}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Жилой дом на 277 квартир, расположенный в 140м северо-восточнее здания по ул. Пархоменко, 21; ул. Пархоменко, 25 стр.	2022	0,5280	0,0935	0,6215	49032	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,6	740,9	2,244	46,17	2,137	входит в радиус
Гостиница, ул. Леконта, 8	2022	0,4880	0,0169	0,5049	29020	ТЭЦ-2	1 463,4	1 008 927,8	137 087,5	712,4	793,8	1 461,8	789,3	1,410	29,01	1,343	входит в радиус
Жилой комплекс по пр.К.Маркса-б.Победы, 1 этап, жилой дом. Пр.К.Маркса, 36	2024	0,3300	0,0779	0,4079	59033	ТЭЦ-2	1 796,0	1 136 590,7	259 179,9	711,5	793,8	1 793,7	952,9	1,574	35,03	1,499	входит в радиус
Административное здание по улице Степанца, 10 к.6	2022	0,0480	0,0000	0,0480	19058	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 463,4	41,9	0,124	2,55	0,118	входит в радиус
Многоуровневый трехэтажный гараж, ул. Перелета-ул.Крупской, ок. ул.Крупской, 7, к.1	2022	0,7740	0,0450	0,8190	19059	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 462,3	809,9	2,397	49,32	2,283	входит в радиус
Жилой многоквартирный дом с гаражом-стоянкой, ул. 4-я Северная, ок. № 6	2022	0,5280	0,0935	0,6215	39026	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,6	740,9	2,244	46,17	2,137	входит в радиус
ФГБОУ ВО СибГУФК. Реконструкция учебного корпуса №1, ул. Ленина, 2а	2022	0,3793	0,0000	0,3793	59034	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,1	323,5	0,980	20,16	0,933	входит в радиус
Производственный комплекс автосервисного предприятия (ООО "Тобол")	2022	0,2400	0,0000	0,2400	49033	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,2	204,5	0,620	12,75	0,590	входит в радиус
Строительство детского инфекционного стационара на 300 коек по ул. Перелета	2025	0,9600	0,0482	1,0082	60151	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 871,5	1 219,4	2,906	67,27	2,768	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Орджоникидзе, 164	2023	0,3300	0,0779	0,4079	59037	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,4	606,4	1,574	33,68	1,499	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №11 (кирпичная вставка), ул. Менделеева, 44 (стр.Малиновского, 11, 1 очередь)	2022	0,1320	0,0234	0,1554	39027	ТЭЦ-3	1 463,4	2 362 039,6	1 086 069,2	2 133,1	2 475,2	1 463,1	189,4	0,561	11,54	0,534	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом с административными помещениями, пос. Биофабрика, 19 к.1 (2 этап)	2023	0,3300	0,0779	0,4079	59038	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,4	606,4	1,574	33,68	1,499	входит в радиус
Гостиничный комплекс на 196 номеров, пр. Мира, 1к1	2022	0,7680	0,0289	0,7969	39028	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,6	739,1	2,239	46,06	2,132	входит в радиус
Административно-гостиничный комплекс с многоуровневой стоянкой ул. Пригородная, строение 3/4	2023	0,4800	0,0241	0,5041	39029	ТЭЦ-4	1 722,0	423 050,5	229 920,9	337,9	406,2	1 717,0	584,1	1,453	31,10	1,384	входит в радиус
Омская академия МВД. Общежитие по пр. Комарова	2024	0,3300	0,0779	0,4079	19060	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 794,4	925,1	1,574	35,03	1,499	входит в радиус
Реконструкция объекта незавершенного строительства. Административно-торговый комплекс, напротив пр. Мира, 104; пр. Мира, 71к4	2023	0,5040	0,0121	0,5161	39030	ТЭЦ-4	1 722,0	423 050,5	229 920,9	337,9	406,2	1 717,2	566,4	1,409	30,15	1,342	входит в радиус
Здание онкорадиологического отделения по ул. Карбышева, 41	2023	0,4800	0,0241	0,5041	29021	ТЭЦ-2	1 722,0	1 079 967,2	257 244,5	711,5	793,8	1 719,9	845,9	1,453	31,10	1,384	входит в радиус
Жилой комплекс по ул. Некрасова	2027	1,5557	0,3015	1,8572	59039	ТЭЦ-5	2 006,7	4 144 690,3	2 329 235,9	2 968,5	3 391,6	2 003,5	3 049,6	6,842	171,27	6,516	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Многоквартирный жилой дом, ул. Чайковского, ок.№53	2025	0,2310	0,0545	0,2855	29022	ТЭЦ-2	1 873,3	1 185 466,5	270 322,7	711,5	793,8	1 871,5	693,5	1,101	25,49	1,049	входит в радиус
Крытый ФОК с магазином, ул.Котельникова, 9	2022	0,1235	0,0036	0,1271	29023	ТЭЦ-2	1 463,4	1 008 927,8	137 087,5	712,4	793,8	1 463,0	196,3	0,351	7,22	0,334	входит в радиус
Торгово-офисное здание, на двух зем.участках, по ул. Кирова, 12	2023	0,0519	0,0012	0,0531	49034	ТЭЦ-2	1 722,0	1 079 967,2	257 244,5	711,5	793,8	1 721,8	84,3	0,145	3,10	0,138	входит в радиус
Гостиничный комплекс по ул.Труда-Лобкова, ул. Лобкова, 24	2022	0,3200	0,0121	0,3321	29024	ТЭЦ-2	1 463,4	1 008 927,8	137 087,5	712,4	793,8	1 462,4	522,5	0,933	19,21	0,889	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Вокзальная	2024	0,2970	0,0701	0,3671	29025	ТЭЦ-2	1 796,0	1 136 590,7	259 179,9	711,5	793,8	1 793,9	858,2	1,418	31,54	1,350	входит в радиус
9-ти этажное административное здание и надстройка 5-го этажа над существующим зданием, ул. Химиков, 8	2026	0,2880	0,0145	0,3025	39032	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 938,3	380,3	0,872	20,98	0,830	входит в радиус
Административное здание, пр. Мира, 69	2026	0,0960	0,0048	0,1008	39033	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 938,6	126,4	0,290	6,98	0,276	входит в радиус
Административное здание, ул. Малунцева, 34	2025	0,1440	0,0072	0,1512	39034	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 873,0	182,8	0,436	10,08	0,415	входит в радиус
Реконструкция (расширение производственного корпуса БУЗОО "Центр крови"), ул. Магистральная, 33	2025	0,1440	0,0072	0,1512	39035	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 873,0	182,8	0,436	10,08	0,415	входит в радиус
Горнолыжный комплекс в ПККиО "Советский", ул. Андрианова, 3, корпус 2	2023	0,2400	0,0121	0,2521	39036	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,6	281,8	0,727	15,55	0,692	входит в радиус
Торговый комплекс, ул. Пригородная, 15а	2026	0,0480	0,0024	0,0504	39037	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 938,7	63,2	0,145	3,49	0,138	входит в радиус
Теплофикационный модуль 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	1 463,4	386 145,8	172 046,2	337,9	404,7	1 460,7	369,9	0,986	20,29	0,939	входит в радиус
Испытательная лаборатория ЛПДС "Омск" со складом хранения реактивов. Омское РНУ, ул. Комбинатская, 42	2026	0,4434	0,0000	0,4434	39039	ТЭЦ-4	1 938,8	479 673,6	256 085,7	337,9	406,2	1 934,4	518,0	1,146	27,57	1,091	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом стр. № 3.2. ул. Красный Путь, 143	2022	0,2200	0,0390	0,2590	39040	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,1	308,9	0,936	19,25	0,891	входит в радиус
Коммунально-складской объект, ул. Омская, 214к6	2022	0,1400	0,0000	0,1400	59040	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,3	119,3	0,361	7,43	0,344	входит в радиус
Культурно-развлекательный комплекс, ул. Некрасова, 1	2022	0,1600	0,0060	0,1660	59041	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,2	154,3	0,467	9,61	0,445	входит в радиус
Гостиница (апарт-отель), отню здания по ул.П.Некрасова, 1	2023	0,1440	0,0072	0,1512	59042	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,8	167,9	0,436	9,32	0,415	входит в радиус
АО ОмПО "Радиозавод им.А.С.Попова", корпус №1, ул.10 лет Октября, 195	2022	0,4960	0,0000	0,4960	59043	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,0	423,0	1,281	26,36	1,220	входит в радиус
АО ОмПО "Радиозавод им.А.С.Попова", корпус №8, ул.10 лет Октября, 195	2022	0,5960	0,0000	0,5960	59043	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,9	508,3	1,539	31,67	1,466	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,пп}$	$\Delta HBB_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{пп}$	$\Delta HBB_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{сип}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
АО ОмПО "Радиозавод им.А.С.Попова", корпус №33, ул.10 лет Октября, 195	2022	0,3260	0,0000	0,3260	59043	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,1	278,0	0,842	17,33	0,802	входит в радиус
Административное здание, ул. Октябрьская, 87	2022	0,1937	0,0000	0,1937	59044	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,2	165,4	0,501	10,30	0,477	входит в радиус
Торговый центр с пунктами выдачи интернет-заказов по ул.Березовского,19	2023	0,8350	0,0121	0,8471	59045	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,1	872,2	2,264	48,44	2,156	входит в радиус
Здание кафе, пр. К.Маркса, 43к1	2022	0,0479	0,0018	0,0497	59046	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,4	46,1	0,140	2,87	0,133	входит в радиус
Культурно-досуговый центр, ул. К.Либкнехта	2022	0,0320	0,0012	0,0332	59047	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,4	30,9	0,093	1,92	0,089	входит в радиус
Административно-хозяйственный блок с пристройкой, ул. Третьяковская	2023	0,0240	0,0012	0,0252	59048	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 722,0	27,9	0,072	1,55	0,069	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом с адм.помещ. в границах улиц Рабиновича-Герцена-Третьяковская	2023	0,1650	0,0390	0,2040	59049	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,7	303,8	0,789	16,87	0,751	входит в радиус
Проект реставрации памятника истории."Здание цистерн.", ул. Волочаевская, 9	2022	0,1560	0,0120	0,1680	59050	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,2	168,1	0,509	10,48	0,485	входит в радиус
Главный учебный корпус ОмГУ, ул. Фрунзе, 6	2023	0,7200	0,0362	0,7562	59051	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,1	839,9	2,180	46,64	2,076	входит в радиус
Адм.здание (общественно-деловой комплекс), ул.Орджоникидзе,34 стр.	2022	0,6530	0,0069	0,6599	59052	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,8	576,9	1,747	35,95	1,664	входит в радиус
ММЦ, относиг. школы № 72 по ул. Потанина	2023	0,1440	0,0072	0,1512	49035	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,8	167,9	0,436	9,32	0,415	входит в радиус
Энергетический корпус №7 по пр.Космический,24а	2022	0,5050	0,0072	0,5122	49036	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 462,9	451,7	1,368	28,15	1,303	входит в радиус
Гостиничный комплекс по ул. Пушкина, 8	2022	0,1280	0,0048	0,1328	59053	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,3	123,1	0,373	7,67	0,355	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №3 в квартале ж.д. ул.Барнаульская-11 Ремесленная	2025	0,2640	0,0623	0,3263	59054	ТЭЦ-5	1 873,3	3 838 913,9	2 173 461,6	2 952,8	3 375,7	1 872,7	525,1	1,260	29,16	1,200	входит в радиус
Квартал многоквартирных жилых домов по ул. Барнаульская-11 Ремесленная	2025	0,9900	0,2337	1,2237	59054	ТЭЦ-5	1 873,3	3 838 913,9	2 173 461,6	2 952,8	3 375,7	1 871,2	1 968,6	4,724	109,33	4,499	входит в радиус
Торговый комплекс с рестораном и кафе по ул. С.Разина (1 оч.)	2023	0,1440	0,0072	0,1512	59055	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,8	167,9	0,436	9,32	0,415	входит в радиус
9-ти эт. офисное здание с жилыми апартаментами по ул. Булатова	2025	0,1920	0,0096	0,2016	59056	ТЭЦ-5	1 873,3	3 838 913,9	2 173 461,6	2 952,8	3 375,7	1 873,0	242,0	0,581	13,44	0,553	входит в радиус
Офисное здание, ул. Тарская, 8	2026	0,0480	0,0024	0,0504	59057	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 938,8	62,8	0,145	3,49	0,138	входит в радиус
Пристройка к зданию по ул. Степная, 73	2026	0,0240	0,0000	0,0240	59058	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 938,8	26,8	0,062	1,49	0,059	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Голика, 2	2026	0,1206	0,0234	0,1440	59059	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 938,6	229,8	0,530	12,76	0,505	входит в радиус
Спорткорпус, ул. Ленина, 48	2026	0,0240	0,0000	0,0240	59060	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 938,8	26,8	0,062	1,49	0,059	входит в радиус
Административное здание, ул. Бударина, 3Б	2026	0,0480	0,0024	0,0504	59061	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 938,8	62,8	0,145	3,49	0,138	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HBB_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Пристройка плавательного бассейна к спортивному комплексу, ул. Декабристов, 178	2026	0,3449	0,0024	0,3473	59062	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 938,4	395,0	0,911	21,94	0,868	входит в радиус
Здание учебного центра противопожарной защиты с бытовыми помещениями, с пристройкой и надстройкой до четырех этажей, ул. 20 лет РККА, 17/1	2026	0,1081	0,0000	0,1081	59063	ТЭЦ-5	1 938,8	3 986 703,4	2 237 774,3	2 952,8	3 375,7	1 938,7	121,0	0,279	6,72	0,266	входит в радиус
Многokвартирный дом по ул. Волгоградской (стр. №3)	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19053	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,2	445,7	0,789	16,87	0,751	входит в радиус
Многokвартирный дом по ул. Волгоградской (стр. №4)	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19053	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,2	445,7	0,789	16,87	0,751	входит в радиус
10-эт. жилой дом, ул. 4-я Любимская-Рокоссовского (2 этап)	2026	0,2640	0,0623	0,3263	19061	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 937,4	801,0	1,260	30,33	1,200	входит в радиус
Продовольственный магазин, ул. Фугенфирова, 2а	2023	0,0240	0,0012	0,0252	19062	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,9	40,9	0,072	1,55	0,069	входит в радиус
Кафе, ул. Дианова (около №11)	2026	0,0240	0,0012	0,0252	19063	КРК	1 938,8	1 838 179,7	400 481,3	1 032,1	1 185,3	1 938,7	46,1	0,072	1,74	0,069	входит в радиус
Торговый комплекс, ул. Дианова, 12	2024	0,0960	0,0048	0,1008	19064	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 795,7	170,3	0,290	6,45	0,276	входит в радиус
Мясожировой корпус (помещение 1П) по ул. 2-я Солнечная, 44а, литер А, А5	2022	0,4050	0,0000	0,4050	19065	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 462,6	568,3	1,046	21,52	0,996	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом, ул. Ватутина-ул. Новороссийская	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19066	КРК	1 722,0	1 612 557,3	373 140,5	1 032,1	1 185,3	1 721,2	445,7	0,789	16,87	0,751	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом по ул. 4-я Островская	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19067	КРК	1 796,0	1 697 105,0	375 947,9	1 032,1	1 185,3	1 794,7	740,6	1,260	28,04	1,200	входит в радиус
Реконструируемое здание, по ул. 22 Апреля, 38 (Литера В)	2025	0,2073	0,0024	0,2097	39041	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 872,9	233,5	0,557	12,88	0,530	входит в радиус
Склад каолина переоборудованный в цех для изготовления металлоконструкций, пр. Мира, 185/2	2025	0,6874	0,0000	0,6874	39042	ТЭЦ-4	1 873,3	461 891,8	248 725,9	337,9	406,2	1 866,7	771,9	1,776	41,09	1,691	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом по ул. Энтузиастов	2026	0,1206	0,0234	0,1440	39043	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 938,5	231,4	0,530	12,76	0,505	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом (стр. № 163) в ЖК "Дачный"	2023	0,4824	0,0935	0,5759	59064	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,1	817,6	2,122	45,41	2,021	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом (стр. №167) со встроенными помещениями общественного назначения и надземной автостоянкой закрытого типа в ЖК "Дачный"	2024	0,2310	0,0545	0,2855	59065	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,6	441,4	1,101	24,51	1,049	входит в радиус
Блок обслуживания (стр. № 169). Магазин с офисом социальной службы и физкультурно-оздоровительным комплексом в ЖК "Дачный"	2024	0,2400	0,0121	0,2521	59066	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 795,7	291,2	0,727	16,17	0,692	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом № 4 по ул. Шебалдина в границах улиц 13-я Линия-Иркутская-Шебалдина	2023	0,1650	0,0390	0,2040	59067	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 721,7	303,8	0,789	16,87	0,751	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HBB_i^{отэ}$	$HBB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,пп}$	$\Delta HBB_i^{отэ}$	$\Delta Q_i^{пп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{спп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Промышленное предприятие ПАО "Сатурн", пр. К. Маркса, 41	2022	19,6000	0,0000	19,6000	59068	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 446,1	16 716,4	50,628	1 041,66	48,217	входит в радиус
Гостиница (комплекс апартаментов) по ул. Чкалова	2024	0,0480	0,0024	0,0504	59069	ТЭЦ-5	1 796,0	3 678 296,7	2 085 910,1	2 952,8	3 375,7	1 796,0	58,1	0,145	3,22	0,138	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	2023	0,2310	0,0545	0,2855	39044	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,4	427,3	1,101	23,57	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39045	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,4	444,3	1,101	24,51	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №3 в мкр. Королева-Лаптева	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39046	ТЭЦ-3	1 796,0	2 576 144,3	1 506 874,7	2 133,1	2 364,2	1 795,4	444,3	1,101	24,51	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №4 в мкр. Королева-Лаптева	2025	0,2310	0,0545	0,2855	39047	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 872,6	462,1	1,101	25,49	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №5 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	2026	0,2970	0,0701	0,3671	39048	ТЭЦ-3	1 938,8	2 792 141,1	1 616 582,3	2 133,1	2 364,2	1 937,9	618,5	1,418	34,12	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №6 в мкр. Королева-Лаптева	2025	0,2970	0,0701	0,3671	39049	ТЭЦ-3	1 873,3	2 688 634,8	1 570 122,4	2 133,1	2 364,2	1 872,4	594,7	1,418	32,81	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №7 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	2027	0,2310	0,0545	0,2855	39050	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 006,0	499,6	1,101	27,57	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №8 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	2027	0,2310	0,0545	0,2855	39051	ТЭЦ-3	2 006,7	2 902 268,2	1 681 988,2	2 143,6	2 375,0	2 006,0	499,6	1,101	27,57	1,049	входит в радиус
Строительство детского сада по пр. Мира, 65а	2023	0,2400	0,0121	0,2521	39052	ТЭЦ-3	1 722,0	2 462 542,7	1 451 412,9	2 133,1	2 364,2	1 721,6	281,8	0,727	15,55	0,692	входит в радиус
Ресторан "Гурмань" относит. ул. Ленина, 23/1	2022	0,0640	0,0024	0,0664	59070	ТЭЦ-5	1 463,4	3 123 294,2	1 507 155,3	2 960,2	3 273,0	1 463,3	61,4	0,186	3,82	0,177	входит в радиус
Магазин товаров первой необходимости относительно ул. Волгоградской, 28	2022	0,0320	0,0012	0,0332	19068	КРК	1 463,4	1 506 484,6	198 919,6	1 033,7	1 185,3	1 463,3	50,8	0,093	1,92	0,089	входит в радиус
Пристройка к зданию КДЦ "Маяковский" по ул. Красный Путь, 4	2023	0,0240	0,0000	0,0240	59071	ТЭЦ-5	1 722,0	3 516 092,9	2 009 136,5	2 952,8	3 375,7	1 722,0	23,9	0,062	1,33	0,059	входит в радиус

## 18. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В связи с утверждением нового генерального плана города Омска на период до 2040 года, был разработан новый проект схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года взамен актуализации утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года. Данное решение объясняется требованием п. 12 порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (с изменениями на 16 марта 2019 года).

В разработанной схеме теплоснабжения города Омска на период до 2040 года предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии были определены заново без учета положений утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года.

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы АО "ОмскРТС" по ТЭЦ-2 за 2021 год приведено в таблице 19.

Таблица 19. Перечень реализованных мероприятий на ТЭЦ-2 в 2021 г. (с НДС)

Наименование раздела/ИП	Финансирование 2021	
	План	Факт
1. Новое строительство и расширение	0	0
2. Техперевооружение и реконструкция	9 744	32 209
Техническое перевооружение мазутного хозяйства СП «ТЭЦ-2»	1 148	24 037
Реконструкция подпиточной установки с заменой подогревателей сырой воды	8 596	8 054
Реконструкция узла учета теплоносителя	0	118
3. Приобретение техники и инвентаря производственного назначения	2 027	0
Приобретение регистратора видеографического (2 шт.)	360	0
Приобретение разрядного устройства для замера контрольного разряда аккумуляторных батарей (1 шт.)	555	0
Приобретение насосного оборудования (1 шт.)	725	0
Приобретение калибратора температуры (1 шт.)	387	0
4. Приобретение техники и инвентаря не производственного (общехозяйственного) назначения	69	50
Приобретение газонокосилки бензиновой (1 шт.)	69	50
5. ИТ – мероприятия	0	0
6. Мероприятия по обеспечению безопасности	653	486
Модернизация автоматической пожарной сигнализации главного корпуса	653	486
7. Прочие инвестиции	0	0
8. ИТОГО ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ	12 493	32 745

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы АО "ОмскРТС" по котельной КРК за 2021 год приведено в таблице 20.

Таблица 20. Перечень реализованных мероприятий на КРК в 2021 г. (с НДС)

Наименование раздела/ИП	Финансирование 2021	
	План	Факт
1. Новое строительство и расширение	0	0
2. Техперевооружение и реконструкция	45 796	45 085
Замена контрольно-измерительных приборов и светового ограждения дымовой трубы № 2	1 330	0
Техническое перевооружение технологических трубопроводов мазутных баков 1-5	35 788	27 166
Техническое перевооружение системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазутонасосной	2 515	7 941
Техническое перевооружение обратного сетевого трубопровода бойлерной	6 163	9 978
3. Приобретение техники и инвентаря производственного назначения	2 947	231
Приобретение насосного оборудования (2 шт.)	173	0
Приобретение компрессорных агрегатов (2 шт.)	1 264	0
Приобретение автоматических сетчатых самопромывных фильтров (2 шт.)	1 450	0
Приобретение комплекса измерения давления (1 шт.)	60	231
4. Приобретение техники и инвентаря не производственного (общехозяйственного) назначения	0	0
5. ИТ – мероприятия	0	0
6. Мероприятия по обеспечению безопасности	0	0
7. Прочие инвестиции	0	0
8. ИТОГО ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ	48 743	45 316

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы АО "ТГК-11" за 2021 год приведено в таблице 21.

Таблица 21. Перечень реализованных мероприятий АО "ТГК-11" в 2021 г. (с НДС)

Наименование строек	Финансирование 2021	
	План	Факт
Реконструкция быстродействующей редукционно-охладительной установки № 2 100/15 ата (техническое перевооружение)	0,00	2 589,80
Модернизация деаэрационно-подпиточной установки	1 202,50	13,00
Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности (15 ата) (техническое перевооружение)	11 404,17	10 707,80
Модернизация тракта топливоподачи с заменой конвейерных весов ЛК № 5А и 5Б	1 378,33	1 710,46
Модернизация градирни № 3	39 876,67	108 183,00
Модернизация ленточного конвейера № 1 оснащением системой металлоулавливания с постоянными магнитами	2 663,33	3 264,39
Реконструкция электрофильтра котлоагрегата ст. № 7 (техническое перевооружение)	3 867,50	2 225,00
Монтаж шумоглушителей на котлоагрегатах	14 825,83	13 858,40
Техническое перевооружение химического цеха с монтажом узла нейтрализации	19 612,50	18 786,10
Техническое перевооружение временного торца котельного цеха	10 653,33	10 523,60
Техническое перевооружение постоянного торца турбинного цеха	58,33	139,50
Техническое перевооружение схемы подогрева сырой воды 1 очереди	8 035,00	7 830,95
Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	9 370,00	9 809,24
Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	8 373,33	8 032,03
Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	6 763,33	6 442,62
Реконструкция «Производственно-технологический комплекс – Филиал ОАО АКЭ и Э «Омская ТЭЦ-3»» «Реконструкция золоотвала СП «ТЭЦ-3»»	9 080,83	8 426,59

Наименование строек	Финансирование 2021	
	План	Факт
Реконструкция мазутного хозяйства с заменой вертикальных мазутных резервуаров ст. № 3,4 (техническое перевооружение)	46 767,50	37 544,10
Реконструкция пожарной сигнализации и систем оповещения	12 944,17	12 751,40
Реконструкция гидразиновой установки турбинного цеха (техническое перевооружение)	353,33	284,88
Модернизация кабин мостовых кранов котельного и турбинного цехов с установкой крановых	887,50	2,80
Модернизация питательного насоса № 3 с заменой маслосистемы (техническое перевооружение)	4 101,67	2 247,56
Реконструкция временного торца турбинного цеха с заменой ворот (техническое перевооружение)	3 469,17	3 427,38
Модернизация питательного насоса № 7 с заменой маслосистемы (техническое перевооружение)	3 934,17	3 803,29
Техническое перевооружение трубопроводов пара высокого давления секций № 2, 3 главного паропровода	25 181,67	45 896,80
Модернизация балансировочного станка	616,67	482,57
Модернизация турбоагрегата №7 СП ТЭЦ-4 (дополнительные мероприятия)	192 320,83	192 182,00
Модернизация оборудования химического цеха СП ТЭЦ-3 (техническое перевооружение)	16 115,83	15 873,20
Модернизация насосного оборудования мазутного хозяйства котельного цеха (техническое перевооружение)	9 200,83	30 790,60
Установка самопромывных фильтров предварительной очистки на напорных водоводах конденсатора турбины Т-100-130 ст. №7 СП ТЭЦ-4	144,17	84,00
Модернизация оборудования мазутного хозяйства (техническое перевооружение)	11 117,50	791,00
Модернизация АКБ-3 с заменой аккумуляторной батареи (техническое перевооружение)	243,33	243,00
Модернизация ЭГСР турбоагрегата ПТ-98/108-128/12,8 ст. №1	3 535,83	39,00
Модернизация баков запаса конденсата (4 шт.) (техническое перевооружение)	18 222,50	7 081,00
Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. N 7 (техническое перевооружение)	3 752,50	22 021,00
Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А)	101 547,00	262 833,00
Всего	610 819,82	850 921,06

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы МП г. Омска "Тепловая компания" за 2021 год приведено в таблице 22.

Таблица 22. Перечень реализованных мероприятий МП г. Омска "Тепловая компания" в 2021 г. (с НДС)

Наименование мероприятий	Финансирование 2021	
	План	Факт
Реконструкция группы сетевых подогревателей и подогревателей ГВС (замена сетевых подогревателей тип ПП-1 на тип ПСВ-45-7-15, подогревателей ГВС тип ПП-1-9 на тип ПП-1-24) - котельная по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)	1 473,34	990,41
Реконструкция схемы подпитки ГВС с оптимизацией под существующую нагрузку с заменой насосных агрегатов Д200/36а на насосы с улучшенными характеристиками (К65-50-160) в котельной по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)	1 060,52	1 453,08
Реконструкция технологической схемы котельной с установкой охладителей конденсата в котельной по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	1 830,21	1 554,55
Реконструкция группы подготовки питательной воды с заменой деаэратора ДП-225/65 в котельной по ул. Каховская, 3	241,16	392,00
Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива - уголь. Котельная по ул. Стройплощадка, 111 (119 Военный городок)	4 659,05	5 179,99

Наименование мероприятий	Финансирование 2021	
	План	Факт
Реконструкция трубопровода в здании котельной. Котельная по ул. 1 Красной звезды, 49. Заявитель: ООО «ПроектТЕРРА»	796,40	723,51
Замена сетевого насоса Д320/50 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. 19 Марьяновская, 40/1	542,45	418,19
Замена сетевого насоса Д320/50 (6НДВ) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. Авиагородок, 9А	542,45	448,97
Замена дутьевых вентиляторов ВД-10 котлов №№1,2 ДЕ-16/14 на дутьевые вентиляторы с улучшенными характеристиками (ВДН-9м-1500) в котельной по ул. Мельничная, 2 *	125,25	95,70
Замена питательных насосов ЦНСГ 60/198 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) в котельной по ул. Мельничная, 2	1 536,12	3 643,21
Замена группы сетевых насосов на насосы с улучшенными характеристиками - котельная по ул. Завертяева, 32	1 787,99	1 724,79
Модернизация узлов учета тепловой энергии в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии - котельная по ул. К. Заслонова, 2	500,97	561,76
Сумма	15 095,91	17 186,16