

**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.....	7
СОКРАЩЕНИЯ.....	9
1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.	11
1.1. Определение целесообразности (нецелесообразности) подключения (технологического присоединения) к существующей системе централизованного теплоснабжения.	11
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.....	13
3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения.....	14
4. Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	15
5. Обоснование предложений по реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.	16
6. Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	24
7. Предложения по строительству котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок и (или) повышения эффективности системы теплоснабжения.	25
8. Предложения по реконструкции действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок и (или) повышения эффективности системы теплоснабжения.....	31
9. Предложения по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.	41

10. Предложения по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	42
11. Предложения по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	43
12. Предложения по выводу в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.	44
13. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями.....	45
14. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки.	46
14.1. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия ТЭЦ.....	46
14.2. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных	55
15. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	107
16. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения.	108
17. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.	109

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. Предложения по строительству 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.

5. Обоснование предложений по 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".

В разработанной схеме теплоснабжения на источниках комбинированной выработки электрической и тепловой энергии АО "ТГК-11" планируется реализовать мероприятия, в соответствии с предложениями инвестиционной программы АО "ТГК-11" до 2022 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 1). 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.

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.

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

Таблица 1. Мероприятия по ТЭЦ АО "ТГК-11"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации			Источник финансирования
				2021	2022	Всего 2021-2040	
АО "ТГК-11"							
001.02.01.00.000.000	Группа проектов «Источники теплоснабжения»						
001.02.01.01.000.000	Подгруппа проектов «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»						
Мероприятия не предусмотрены							
001.02.01.02.000.000	Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»						
001.02.01.02.001.001	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. N 7 (техническое перевооружение)	2021-2022	22 021,0	304 205,0	326 226,0	Амортизация
001.02.01.02.002.002	ТЭЦ-4	Реконструкция мазутного хозяйства с заменой вертикальных мазутных резервуаров ст. № 3,4 (техническое перевооружение)	2021-2022	37 544,1	2 858,0	40 402,1	Амортизация
001.02.01.02.003.003	ТЭЦ-3	Реконструкция «Производственно-технологический комплекс – Филиал ОАО АКЭ и Э «Омская ТЭЦ-3»» «Реконструкция золоотвала СП «ТЭЦ-3»»	2021-2022	8 426,6	14 865,6	23 292,2	Амортизация
001.02.01.02.004.004	ТЭЦ-5	Реконструкция железнодорожного пути с заменой вагонных весов	2022		17 466,0	17 466,0	Амортизация
001.02.01.02.005.005	ТЭЦ-5	Реконструкция пожарной сигнализации и систем оповещения	2021	12 751,4		12 751,4	Амортизация
001.02.01.02.006.006	ТЭЦ-4	Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности (15 ата) (техническое перевооружение)	2021	10 707,8		10 707,8	Амортизация
001.02.01.02.007.007	ТЭЦ-5	Реконструкция золоотвала с наращиванием секции 4Б	2022		9 216,0	9 216,0	Амортизация
001.02.01.02.008.008	ТЭЦ-4	Реконструкция системы питания собственных нужд в части резервирования от ЗРУ-220 кВ	2022		6 006,0	6 006,0	Амортизация
001.02.01.02.009.009	ТЭЦ-4	Реконструкция подкрановых путей, грузоподъемных механизмов электрофильтров котлоагрегатов	2022		5 951,0	5 951,0	Амортизация
001.02.01.02.010.010	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 6	2022		4 750,0	4 750,0	Амортизация
001.02.01.02.011.011	ТЭЦ-4	Реконструкция временного торца турбинного цеха с заменой ворот (техническое перевооружение)	2021	3 427,4		3 427,4	Амортизация
001.02.01.02.012.012	ТЭЦ-3	Реконструкция системы технического водоснабжения с заменой трубопроводов 1-2 ввода	2022		3 032,0	3 032,0	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Заграты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации			Источник финансирования
				2021	2022	Всего 2021-2040	
001.02.01.02.013.013	ТЭЦ-3	Реконструкция дымовой трубы № 4	2022		2 881,0	2 881,0	Амортизация
001.02.01.02.014.014	ТЭЦ-3	Реконструкция быстродействующей редуционно-охлаждающей установки № 2 100/15 ата (техническое перевооружение)	2021	2 589,8		2 589,8	Амортизация
001.02.01.02.015.015	ТЭЦ-4	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата ст. № 7 (техническое перевооружение)	2021	2 225,0		2 225,0	Амортизация
001.02.01.02.016.016	ТЭЦ-4	Реконструкция автоматической системы вибродиагностики турбоагрегата Р-50-130 ст. № 4	2022		359,0	359,0	Амортизация
001.02.01.02.017.017	ТЭЦ-3	Реконструкция гидразиновой установки турбинного цеха (техническое перевооружение)	2021	284,9		284,9	Амортизация
001.02.01.03.000.000	Подгруппа проектов «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»						
001.02.01.03.001.018	ТЭЦ-5	Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А)		262 833,0	277 778,0	540 611,0	Амортизация
001.02.01.03.002.019	ТЭЦ-4	Монтаж системы автоматического контроля выбросов ТЭЦ-4	2022		148 035,6	148 035,6	Амортизация
001.02.01.03.003.020	ТЭЦ-5	Монтаж системы автоматического контроля выбросов ТЭЦ-5	2022		92 394,0	92 394,0	Амортизация
001.02.01.03.004.021	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение трубопроводов пара высокого давления секций № 2, 3 главного паропровода	2021	45 896,8		45 896,8	Амортизация
001.02.01.03.005.022	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
001.02.01.03.006.023	ТЭЦ-3	Техническое перевооружение химического цеха с монтажом узла нейтрализации	2020-2021	18 786,1		18 786,1	Амортизация
001.02.01.03.007.024	ТЭЦ-3	ТПиР котлоагрегатов ТЭЦ-3 с установкой вентиляторов рециркуляции газов и модернизацией горелочных устройств	2022		20 889,0	20 889,0	Амортизация
001.02.01.03.008.025	ТЭЦ-5	Монтаж шумоглушителей на котлоагрегатах	2021-2022	13 858,4	2 092,8	15 951,2	Амортизация
001.02.01.03.009.026	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение баков запаса конденсата	2022		13 894,8	13 894,8	Амортизация
001.02.01.03.010.027	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение временного торца котельного цеха	2021	10 523,6		10 523,6	Амортизация
001.02.01.03.011.028	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение схемы подогрева сырой воды 1 очереди	2020-2021	7 831,0		7 831,0	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Заграты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации			Источник финансирования
				2021	2022	Всего 2021-2040	
001.02.01.03.012.029	ТЭЦ-4	ТПиР котлоагрегата ст. № 7 с установкой малотоксичных горелочных устройств ТЭЦ-4	2022		8 640,0	8 640,0	Амортизация
001.02.01.03.013.030	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение аккумуляторного бака № 1	2022		7 237,2	7 237,2	Амортизация
001.02.01.03.014.031	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение систем противопожарной защиты зданий СП ТЭЦ-4 (АПС)	2022		5 293,2	5 293,2	Амортизация
001.02.01.03.015.032	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение схемы выдачи тепловой мощности (15 ата)	2022		4 250,4	4 250,4	Амортизация
001.02.01.03.016.033	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение питательного насоса № 3 с заменой маслосистемы	2022		2 966,4	2 966,4	Амортизация
001.02.01.03.017.034	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата ст. № 7	2022		2 696,4	2 696,4	Амортизация
001.02.01.03.018.035	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение закрытого распределительного устройства 220 кВ с заменой трансформаторов тока (13 шт.)	2022		2 577,6	2 577,6	Амортизация
001.02.01.03.019.036	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение аккумуляторного бака №2	2022		2 031,6	2 031,6	Амортизация
001.02.01.03.020.037	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
001.02.01.03.021.038	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение временного торца турбинного цеха с заменой ворот	2022		1 390,8	1 390,8	Амортизация
001.02.01.03.022.039	ТЭЦ-5	Замена масляных выключателей генераторного напряжения на вакуумные	2022		715,2	715,2	Амортизация
001.02.01.03.023.040	ТЭЦ-5	Установка электрогидравлической системы регулирования на турбине Т-175/210-130 ст. № 4	2022		503,0	503,0	
001.02.01.03.024.041	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение постоянного торца турбинного цеха	2021	139,5		139,5	Амортизация
001.02.01.04.000.000	Подгруппа проектов «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»						
001.02.01.04.001.042	ТЭЦ-4	Модернизация турбоагрегата №7 СП ТЭЦ-4 (дополнительные мероприятия)	2020-2021	192 182,0		192 182,0	Амортизация
001.02.01.04.002.043	ТЭЦ-5	Модернизация градирни № 3	2020-2022	108 183,0	80 358,0	188 541,0	Амортизация
001.02.01.04.003.044	ТЭЦ-5	Модернизация насосного оборудования мазутного хозяйства котельного цеха (техническое перевооружение)	2021-2022	30 790,6	20 194,0	50 984,6	Амортизация
001.02.01.04.004.045	ТЭЦ-3	Модернизация оборудования мазутного хозяйства (техническое перевооружение)	2021-2022	791,0	37 883,0	38 674,0	Амортизация
001.02.01.04.005.046	ТЭЦ-3	Модернизация электролизной установки	2022		33 701,0	33 701,0	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации			Источник финансирования
				2021	2022	Всего 2021-2040	
001.02.01.04.006.047	ТЭЦ-3	Модернизация оборудования химического цеха СП ТЭЦ-3 (техническое перевооружение)	2021-2022	15 873,2	11 189,0	27 062,2	Амортизация
001.02.01.04.007.048	ТЭЦ-4	Модернизация автоматизации технологического процесса площадки ХОПО химического цеха СП ТЭЦ-4	2022		21 211,0	21 211,0	Амортизация
001.02.01.04.008.049	ТЭЦ-3	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № 13	2022		19 124,0	19 124,0	Амортизация
001.02.01.04.009.050	ТЭЦ-5	Модернизация трубопроводов пара высокого давления секций № 2, 3 главного паропровода	2022		16 690,0	16 690,0	Амортизация
001.02.01.04.010.051	ТЭЦ-4	Модернизация электролизной установки	2022		10 590,0	10 590,0	Амортизация
001.02.01.04.011.052	ТЭЦ-5	Модернизация баков запаса конденсата (4 шт.) (техническое перевооружение)	2021	7 081,0		7 081,0	Амортизация
001.02.01.04.012.053	ТЭЦ-4	Модернизация питательного насоса № 7 с заменой маслосистемы (техническое перевооружение)	2021	3 803,3		3 803,3	Амортизация
001.02.01.04.013.054	ТЭЦ-5	Модернизация ленточного конвейера № 1 оснащением системой металлоулавливания с постоянными магнитами	2021	3 264,4		3 264,4	Амортизация
001.02.01.04.014.055	ТЭЦ-4	Модернизация АКБ-3 с заменой аккумуляторной батареи (техническое перевооружение)	2021-2022	243,0	2 575,0	2 818,0	Амортизация
001.02.01.04.015.056	ТЭЦ-4	Модернизация градирни №4	2022		3 264,0	3 264,0	Амортизация
001.02.01.04.016.057	ТЭЦ-3	Модернизация ПГУ-90 с интеграцией аварийной сигнализации для возможности подтверждения сигнализации генератора	2022		2 687,0	2 687,0	Амортизация
001.02.01.04.017.058	ТЭЦ-4	Модернизация питательного насоса № 3 с заменой маслосистемы (техническое перевооружение)	2020-2021	2 247,6		2 247,6	Амортизация
001.02.01.04.018.059	ТЭЦ-5	Модернизация трубопровода пара высокого давления секции № 1 главного паропровода и паропровода к турбоагрегату ст. № 1	2022		1 828,0	1 828,0	Амортизация
001.02.01.04.019.060	ТЭЦ-4	Модернизация тракта топливоподачи с заменой конвейерных весов ЛК № 5А и 5Б	2020-2021	1 710,5		1 710,5	Амортизация
001.02.01.04.020.061	ТЭЦ-3	Модернизация быстродействующей редуционно-охлаждающей установки № 3	2022		920,0	920,0	Амортизация
001.02.01.04.021.062	ТЭЦ-4	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 9"	2022		831,6	831,6	Амортизация
001.02.01.04.022.063	ТЭЦ-5	Модернизация балансировочного станка	2020-2021	482,6		482,6	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Заграты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации			Источник финансирования
				2021	2022	Всего 2021-2040	
001.02.01.04.023.064	ТЭЦ-3	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № 9	2022		379,0	379,0	Амортизация
001.02.01.04.024.065	ТЭЦ-3	Модернизация схемы подпитки сетевой воды с монтажом узла дозирования ингибиторов	2022		172,0	172,0	Амортизация
001.02.01.04.025.066	ТЭЦ-5	Модернизация узлов учета технической воды	2022		132,0	132,0	Амортизация
001.02.01.04.026.067	ТЭЦ-5	Модернизация ЭГСР турбоагрегата ПТ-98/108-128/12,8 ст. №1	2021	39,0		39,0	Амортизация
001.02.01.04.027.068	ТЭЦ-3	Модернизация деаэрационно-подпиточной установки	2020-2021	13,0		13,0	Амортизация
001.02.01.04.028.069	ТЭЦ-4	Модернизация кабин мостовых кранов котельного и турбинного цехов с установкой крановых	2021	2,8		2,8	Амортизация
001.02.01.04.029.070	ТЭЦ-3	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	2020-2022	9 809,2	15 912,0	25 721,2	Амортизация
001.02.01.04.030.071	ТЭЦ-4	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	2020-2022	8 032,0	15 567,0	23 599,0	Амортизация
001.02.01.04.031.072	ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5	Приобретение права использования ПО "Microsoft"	2022		20 332,8	20 332,8	Амортизация
001.02.01.04.032.073	ТЭЦ-3	Приобретение насоса системы смазки аварийного (1 шт.)	2022		17 520,0	17 520,0	Амортизация
001.02.01.04.033.074	ТЭЦ-5	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	2020-2022	6 442,6	3 774,0	10 216,6	Амортизация
001.02.01.04.034.075	ТЭЦ-3	Монтаж сети аварийного освещения главного корпуса	2022		5 001,6	5 001,6	Амортизация
001.02.01.04.035.076	ТЭЦ-3	Монтаж АПС ТЭЦ-3	2022		3 175,6	3 175,6	Амортизация
Итого				850 921,1	1 330 384,2	2 181 305,2	

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"											
001.01.01.00.000.000	Группа проектов «Источники теплоснабжения»										
001.01.01.01.000.000	Подгруппа проектов «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Мероприятия не предусмотрены											
001.01.01.02.000.000	Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
001.01.01.02.001.001	ТЭЦ-2	Реконструкция boilerной установки № 2 с заменой бойлера предвключенного № 1,2	2022-2024		1 031,0	26 287,0	26 110,0	0,0	0,0	53 428,0	Амортизация
001.01.01.03.000.000	Подгруппа проектов «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
001.01.01.03.004.010	ТЭЦ-2	Замена масляных выключателей ВМГ-133 на вакуумные выключатели в РУ 3, 10кВ	2024		0,0	0,0	9 445,0	0,0	0,0	9 445,0	Амортизация
001.01.01.03.005.011	ТЭЦ-2	Техническое перевооружение системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазуто-насосной	2022		6 979,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 979,0	Амортизация
001.01.01.03.006.012	ТЭЦ-2	Приобретение электродвигателя дымососа № 9 (1 шт.)	2024		0,0	0,0	1 469,0	0,0	0,0	1 469,0	Амортизация
001.01.01.03.008.014	ТЭЦ-2	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СП «ТЭЦ-2»	2021	24 037,0						24 037,0	Амортизация
001.01.01.03.009.015	ТЭЦ-2	Реконструкция подпиточной установки с заменой подогревателей сырой воды	2021	8 054,0						8 054,0	Амортизация
001.01.01.03.010.016	ТЭЦ-2	Реконструкция узла учета теплоносителя	2021	118,0						118,0	Амортизация
001.01.01.03.011.017	ТЭЦ-2	Приобретение газонокосилки бензиновой (1 шт.)	2021	50,0						50,0	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации							Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	Всего 2021-2040		
001.01.01.03.012.018	ТЭЦ-2	Модернизация автоматической пожарной сигнализации главного корпуса	2021	485,6							485,6	Амортизация
001.01.01.03.013.019	КРК	Приобретение комплекса измерения давления (1 шт.)	2021	231,2							231,2	Амортизация
001.01.01.03.014.020	ТЭЦ-2	Приобретение трактора с навесным оборудованием (1 шт.)	2022		1 525,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 525,0	Амортизация
001.01.01.03.015.021	ТЭЦ-2	Приобретение насоса циркуляционного (1 шт.)	2022		1 440,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 440,0	Амортизация
001.01.01.03.016.022	ТЭЦ-2	Приобретение фаскосъёмной торцовочной машины (1 шт.)	2022		363,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	363,0	Амортизация
001.01.01.03.017.023	ТЭЦ-2	Приобретение регистратора географического (3 шт.)	2022		579,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	579,0	Амортизация
001.01.01.04.000.000	Подгруппа проектов «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»											
001.01.01.04.001.028	ТЭЦ-2	Модернизация автоматической пожарной сигнализации главного корпуса	2022		1 613,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 613,0	Амортизация
Итого				78 060,8	24 515,0	32 475,0	549 172,7	6 000,0	0,0	690 223,5		

6. Предложения 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. 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 3.

Оценка финансовых потребностей для строительства новых котельных выполнена по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-19-2021. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет стоимости строительства выполнен с учетом индексов-дефляторов МЭР на год реализации мероприятия в таблице 4.

Таблица 3. Перечень новых котельных, необходимых для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

№ котельной	№ объекта застройки	Наименование объекта строительства	Год ввода объекта	Тепловая нагрузка потребителя, Гкал/ч			Общая тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Предполагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла
				Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма				
1	1	ДОУ 260 мест (№1.1.6 по г/п), ул.6-я Любинская	2038	0,12	0,0072	0,1272	0,1272	0,162	10106	перспективная котельная ул.6-я Любинская
2	2	ДОУ 260 мест (№1.1.14 по г/п), ул. Кондратьюка	2036	0,12	0,0072	0,1272	0,1272	0,162	10114	перспективная котельная ул. Кондратьюка
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. Са-кена Сейфуллина	2027	0,72	0,0362	0,7562	0,7562	0,972	10139	перспективная котельная ул. Са-кена 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. Се-верная
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. Ли-нейный
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.

	12	СОШ на 550 мест с плавательным бассейном (№2.1.38 по г/п), ул. Маргелова	2040	0,52	0,0313	0,5513			20138	Маргелова
	13	ДСШ на 80 мест (№2.1.55 по г/п), ул. Маргелова	2036	0,04	0,0024	0,0424			20155	
	14	ДОУ 200 мест (№2.1.25 по г/п), ул. Маргелова	2039	0,1	0,006	0,106			20125	
10	15	ДОУ 160 мест (№2.1.32 по г/п), ул. Урицкого	2024	0,096	0,0048	0,1008	0,1008	0,1296	20132	перспективная котельная ул. Урицкого
11	16	СОШ на 600 мест с плавательным бассейном (№2.1.35 по г/п), ул. 17-я Марьяновская	2026	0,624	0,0313	0,6553	0,6553	0,8424	20135	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская
12	17	ФСК на 180 мест (№2.3.19 по г/п), ул. 1-я Рассветная	2040	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,054	20319	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная
13	18	ФСК на 180 мест (№2.3.24 по г/п), ул. 2-я Новая	2039	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,054	20324	перспективная котельная ул. 2-я Новая
14	19	ФСК на 180 мест (№2.3.60 по г/п), ул. Красноярова	2037	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,072	20360	перспективная котельная ул. Красноярова
15	20	ДОУ на 180 мест (корпус СОШ) (№5.1.5 по г/п), мкр. Загородный	2040	0,1	0,006	0,106	0,7421	0,945	50105	перспективная котельная, мкр. Загородный
	21	ДОУ на 180 мест (корпус СОШ) (№5.1.6 по г/п), мкр. Загородный	2039	0,1	0,006	0,106			50106	
	22	СОШ на 600 мест (№5.1.40 по г/п), мкр. Загородный	2040	0,32	0,0193	0,3393			50140	
	23	ДШИ на 100 мест (№5.1.58 по г/п), мкр. 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 4. Стоимость строительства новых котельных

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

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации																				Источник финансирования			
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040		Всего 2021-2040		
023.01.01.011.011	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2026	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 593,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 593,0	Плата за подключение	
023.01.01.012.012	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2040	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 463,6	2 463,6	Плата за подключение	
023.01.01.013.013	перспективная котельная ул. 2-я Новая	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2039	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 368,9	0,0	2 368,9	Плата за подключение	
023.01.01.014.014	перспективная котельная ул. Красноярова	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2037	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 920,2	0,0	0,0	0,0	2 920,2	Плата за подключение	
023.01.01.015.015	перспективная котельная, мкр. Загородный	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2037	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38 327,5	0,0	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	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			

8. 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 повышения надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования котельной КРК приведен в таблице 5. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год.

Для устранения ограничений тепловой мощности котельной планируется выполнить установку дополнительного бойлера для паровых котлов тепловой мощностью 60 Гкал/ч. Для увеличения тепловой мощности котельной планируется также выполнить установку нового водогрейного котла тепловой мощностью 60 Гкал/ч. Реализация данных мероприятий необходима для подключения перспективных тепловых нагрузок потребителей.

Перечень перспективных мероприятий, в соответствии с предложениями инвестиционной программы МП г. Омска "Тепловая компания" до 2026 года приведен в таблице 6. В графе "2021" приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для разработки схемы теплоснабжения год. Также учтен перечень перспективных мероприятий, планируемых к реализации в период с 2027 по 2030 годы. Большая часть мероприятий направлена на повышения надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования котельных, а также на отказ от сжигания твердого топлива с переходом на природный газ.

Перечень перспективных мероприятий на котельной ООО "КомплексТеплоСервис" приведен в таблице 7. 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 8. 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 9. 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 10. 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 5. Мероприятия по котельной КРК АО "ОмскРТС"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации							Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	Всего 2021-2040	
АО "ОмскРТС"											
001.01.01.00.000.000	Группа проектов «Источники теплоснабжения»										
001.01.01.01.000.000	Подгруппа проектов «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Мероприятия не предусмотрены											
001.01.01.02.000.000	Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
001.01.01.02.002.002	КРК	Реконструкция схемы сетевой установки с заменой сетевых насосов СЭ 1250-140	2022		8 198,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 198,0	Амортизация
001.01.01.02.003.003	КРК	Реконструкция системы насосов подпитки контура водогрейных котлов КВГМ-100 с заменой насосов	2023-2024		0,0	3 923,0	7 949,0	0,0	0,0	11 872,0	Амортизация
001.01.01.02.004.004	КРК	Реконструкция станции с установкой генерирующего оборудования (технико-экономическое обоснование)	2025		0,0	0,0	0,0	6 000,0	0,0	6 000,0	Амортизация
001.01.01.02.005.005	КРК	Реконструкция тепловой схемы котельной с установкой дополнительного бойлера (позволяет дополнительно выдать 60 Гкал/ч)	2024				125 000,0			125 000,0	Плата за подключение
001.01.01.02.006.006	КРК	Мероприятие по увеличению тепловой мощности КРК с установкой котельного оборудования тепловой мощностью не менее 60 Гкал/ч	2024				379 199,7			379 199,7	Плата за подключение
001.01.01.03.000.000	Подгруппа проектов «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
001.01.01.03.001.007	КРК	Техническое перевооружение технологических трубопроводов мазутных баков 1-5	2021	27 166,0						27 166,0	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации							Источник финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	Всего 2021-2040		
001.01.01.03.002.008	КРК	Техническое перевооружение системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазутонасосной	2021	7 941,0							7 941,0	Амортизация
001.01.01.03.003.009	КРК	Техническое перевооружение обратного сетевого трубопровода бойлерной	2021	9 978,0							9 978,0	Амортизация
001.01.01.03.007.013	КРК	Техническое перевооружение РУ-10 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные	2022		1 629,0	0,0	0,0	0,0	0,0		1 629,0	Амортизация
001.01.01.03.013.019	КРК	Приобретение комплекса измерения давления (1 шт.)	2021	231,2							231,2	Амортизация
001.01.01.03.018.024	КРК	Приобретение измерительной техники (2 шт.)	2022		494,0	0,0	0,0	0,0	0,0		494,0	Амортизация
001.01.01.03.019.025	КРК	Приобретение лабораторных приборов (5 шт.)	2022		545,0	0,0	0,0	0,0	0,0		545,0	Амортизация
001.01.01.03.020.026	КРК	Приобретение насоса дозирования (1 шт.)	2022		119,0	0,0	0,0	0,0	0,0		119,0	Амортизация
001.01.01.03.021.027	КРК	Приобретение газового хроматографа (1 шт.)	2023		0,0	2 265,0	0,0	0,0	0,0		2 265,0	Амортизация
001.01.01.04.000.000	Подгруппа проектов «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»											
Мероприятия не предусмотрены												

Таблица 6. Мероприятия по котельным МП г. Омска "Тепловая компания"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Всего 2021-2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																		
Группа проектов «Источники теплоснабжения»																		
Подгруппа проектов «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
Мероприятия не предусмотрены																		
Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
002.01.02.001.001	Котельная 2.03	Реконструкция группы сетевых подогревателей и подогревателей ГВС (замена сетевых подогревателей тип ПП-1 на тип ПСВ-45-7-15, подогревателей ГВС тип ПП-1-9 на тип ПП-1-24) - котельная по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)	2021-2023	990,4	3 660,1	6 668,0	0,0	0,0									11 318,5	Амортизация
002.01.02.002.002	Котельная 2.03	Реконструкция схемы подпитки ГВС с оптимизацией под существующую нагрузку с заменой насосных агрегатов Д200/36а на насосы с улучшенными характеристиками (К65-50-160) в котельной по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)	2021	1 453,1													1 453,1	Амортизация
002.01.02.003.003	Котельная 4.01	Реконструкция технологической схемы котельной с установкой охладителей конденсата в котельной по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	2021-2022	1 554,6	1 305,8	0,0	0,0	0,0									2 860,4	Амортизация
002.01.02.004.004	Котельная 5.21	Реконструкция группы подготовки питательной воды с заменой деаэратора ДП-225/65 в котельной по ул. Каховская, 3	2021-2022	392,0	655,8	0,0	0,0	0,0									1 047,8	Амортизация
002.01.02.005.005	Котельная 1.39	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2021-2025	5 180,0	9 344,0	19 309,7	0,0	36 450,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70 283,7	Амортизация
002.01.02.006.006	Котельная 1.27	Реконструкция котельной по ул. Дмитриева, 8, к. 5 с увеличением установленной тепловой мощности	2023-2024		0,0	7 861,7	48 173,2	0,0									56 034,9	Амортизация
002.01.02.007.007	Котельная 2.05	Реконструкция котельной по ул. К. Заслонова, 2 с заменой котлов №1, №2, №3 ДКВР 10/13 на котлы с улучшенными характеристиками (котел водогрейный серии ДЕВ, серии КВ-ГМ, марки LAVART)	2025-2027		0,0	0,0	0,0	34 061,0	37 338,0	39 092,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	110 492,0	Амортизация
002.01.02.008.008	Котельная 5.01	Реконструкция котельной по ул. 4 Северная, 180 с модернизацией котлоагрегата ПТВМ-30 №6, газовоздушного тракта, газового хозяйства и коллекторов сетевой воды	2023-2024		0,0	3 993,0	21 105,9	0,0									25 098,8	Амортизация
002.01.02.009.009	Котельная 5.02	Реконструкция технологической схемы котельной под существующую нагрузку	2026-2027		0,0	0,0	0,0	0,0	48 141,1	38 807,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86 948,4	Амортизация
002.01.02.010.010	Котельная 2.09	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2025		0,0	0,0	0,0	20 600,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20 600,0	Амортизация
002.01.02.011.011	Котельная 1.01	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2024		0,0	0,0	24 450,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 450,0	Амортизация
002.01.02.012.012	Котельная 1.08	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2024		0,0	0,0	64 600,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64 600,0	Амортизация
002.01.02.013.013	Котельная 2.05	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2026		0,0	0,0	0,0	0,0	47 957,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47 957,6	Амортизация
002.01.02.014.014	Котельная 5.21	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2026		0,0	0,0	0,0	0,0	28 597,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28 597,4	Амортизация
002.01.02.015.015	Котельная 5.36	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2026		0,0	0,0	0,0	0,0	22 144,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 144,0	Амортизация
002.01.02.016.016	Котельная 1.03	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа	2030		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47 137,5	0,0	0,0	47 137,5	Амортизация
Подгруппа проектов «Техническое перевооружение 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													Источники финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Всего 2021-2040
002.01.03.001.017	Котельная 1.03	Замена дутьевых вентиляторов ВД-10 котлов №№1,2 ДЕ-16/14 на дутьевые вентиляторы с улучшенными характеристиками в котельной по ул. Мельничная, 2	2020-2021	95,7													95,7	Амортизация
002.01.03.002.018	Котельная 2.01	Замена сетевого насоса Д320/50 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. 19 Марьяновская, 40/1	2021	418,2													418,2	Амортизация
002.01.03.003.019	Котельная 1.05	Замена сетевого насоса Д320/50 (6НДВ) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. Авиагородок, 9А	2021	449,0													449,0	Амортизация
002.01.03.004.020	Котельная 1.03	Замена 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
002.01.03.005.021	Котельная 5.36	Замена группы сетевых насосов на насосы с улучшенными характеристиками - котельная по ул. Завертязева, 32	2021-2022	1 724,8	2 534,6	0,0	0,0	0,0									4 259,4	Амортизация
002.01.03.006.022	Котельная 1.04	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками	2022		690,9	0,0	0,0	0,0									690,9	Амортизация
002.01.03.007.023	Котельная 2.02	Замена насоса 1Д315/50 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023		0,0	598,1	0,0	0,0									598,1	Амортизация
002.01.03.008.024	Котельная 4.01	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками	2022		690,9	0,0	0,0	0,0									690,9	Амортизация
002.01.03.009.025	Котельная 2.04	Замена насосов ЦНСГ-60/231 на насосы с улучшенными характеристиками	2022		460,6	0,0	0,0	0,0									460,6	Амортизация
002.01.03.010.026	Котельная 1.05	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками	2022		690,9	0,0	0,0	0,0									690,9	Амортизация
002.01.03.011.027	Котельная 5.01	Замена насосного агрегата ЦНСГ 38-198 (55/3000) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023		0,0	698,5	0,0	0,0									698,5	Амортизация
002.01.03.012.028	Котельная 1.04	Замена насосов исходной воды К 65-50-160с на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023		0,0	698,5	0,0	0,0									698,5	Амортизация
002.01.03.013.029	Котельная 3.02	Замена питательного насоса ЦНСГ 38/220 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023		0,0	698,5	0,0	0,0									698,5	Амортизация
002.01.03.014.030	Котельная 1.04	Замена подпиточного насоса на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023		0,0	698,5	0,0	0,0									698,5	Амортизация
002.01.03.015.031	Котельная 4.01	Замена подпиточного насоса К 100-65-250 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023		0,0	698,5	0,0	0,0									698,5	Амортизация
002.01.03.016.032	Котельная 1.05	Замена подпиточного насоса К 65-50-160 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2024		0,0	0,0	656,2	0,0									656,2	Амортизация
002.01.03.017.033	Котельная 5.01	Замена насосного агрегата ЦН-400/105 (200/1500) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2025		0,0	0,0	0,0	655,6									655,6	Амортизация
002.01.03.018.034	Котельная 5.01	Замена насосных агрегатов Х-65/25 (10/1500) на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2024		0,0	0,0	656,2	0,0									656,2	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники финансирования	
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Всего 2021-2040
002.01.03.019.035	Котельная 4.02	Замена сетевых насосов Д-320-50а насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) с установкой частотных регуляторов	2023		0,0	598,1	0,0	0,0									598,1	Амортизация
002.01.03.020.036	Котельная 2.08	Замена группы сетевых насосов (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		0,0	1 397,1	0,0	0,0									1 397,1	Амортизация
002.01.03.021.037	Котельная 2.35	Замена сетевых насосов NB 65-200/217 А-В-А-ВАQE №1,2,3,4 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2024		0,0	0,0	1 462,7	0,0									1 462,7	Амортизация
002.01.03.022.038	Котельная 3.02	Замена конденсатного насоса 4К-8 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2023		0,0	626,8	0,0	0,0									626,8	Амортизация
002.01.03.023.039	Котельная 3.02	Замена солевого насоса 2Х-6 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2025		0,0	0,0	0,0	687,1									687,1	Амортизация
002.01.03.024.040	Котельная 3.02	Замена дренажного насоса К 65-50-160 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	2025		0,0	0,0	0,0	687,1									687,1	Амортизация
002.01.03.025.041	Котельная 1.03	Замена сетевых насосов Д 630/90 на насосы с улучшенными характеристиками	2022		4 299,0	0,0	0,0	0,0									4 299,0	Амортизация
002.01.03.026.042	Котельная 5.21	Установка частотных преобразователей на насосное оборудование	2023		0,0	625,0	0,0	0,0									625,0	Амортизация
002.01.04.000.000	Подгруппа проектов «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																	
002.01.04.001.043	Котельная 2.05	Модернизация узлов учета тепловой энергии в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии - котельная по ул. К. Заслонова, 2	2021-2022	561,8	405,3	0,0	0,0	0,0									967,1	Амортизация
002.01.04.002.044	Котельная 4.01	Модернизация группы ХВО с заменой Накатионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na)	2023		0,0	2 094,2	0,0	0,0									2 094,2	Амортизация
002.01.04.003.045	Котельная 5.36	Модернизация группы ХВО с заменой Накатионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na)	2024		0,0	0,0	1 100,7	0,0									1 100,7	Амортизация
002.01.04.004.046	Котельная 3.02	Модернизация группы ХВО с заменой Накатионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na)	2025		0,0	0,0	0,0	1 152,5									1 152,5	Амортизация
002.01.04.005.047	Котельная 4.01	Модернизация схемы обеспечения холодной воды с установкой двух баков запаса холодной воды	2024		0,0	0,0	11 499,0	0,0									11 499,0	Амортизация
Итого				16 462,7	24 737,9	47 264,1	173 704,0	94 293,3	184 178,1	77 900,3	0,0	0,0	47 137,5	0,0	0,0	0,0	665 677,7	

Таблица 7. 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"								
016.01.00.000.000	Группа проектов «Источники теплоснабжения»							
016.01.01.000.000	Подгруппа проектов «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
016.01.02.000.000	Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
016.01.03.000.000	Подгруппа проектов «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
016.01.03.001.001	Котельная 2.34	Замена автоматики котельного оборудования	2023			3 446,8	3 446,8	Собственные средства
016.01.04.000.000	Подгруппа проектов «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
Итого				0,0	0,0	3 446,8	3 446,8	

Таблица 8. 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	
ООО "Тепловая компания"								
013.01.01.000.000	Подгруппа проектов «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
013.01.02.000.000	Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							

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

Таблица 9. 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»								
012.01.00.000.000	Группа проектов «Источники теплоснабжения»							
012.01.01.000.000	Подгруппа проектов «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
012.01.02.000.000	Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
012.01.03.000.000	Подгруппа проектов «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации				Источник финансирования
				2021	2022	2023	Всего 2021-2040	
012.01.03.001.001	Котельная 1.26	Установка двух водогрейных газовых котлов тепловой мощностью 12 МВт каждый взамен двух действующих котлов с тепловой мощностью по 3 МВт каждый.	2022		146 648,7		146 648,7	Плата за подключение
012.01.04.000.000	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 10. Мероприятия по котельной ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации				Источник финансирования
				2021	2022	2023	Всего 2021-2040	
ООО СМТ "Стройбетон"								
022.01.00.000.000	Группа проектов «Источники теплоснабжения»							
022.01.01.000.000	Подгруппа проектов «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
Мероприятия не предусмотрены								
022.01.02.000.000	Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
022.01.02.000.001	Котельная 5.46	Установка газового котла LAVART 6 МВт	2021	149 050,0			149 050,0	Плата за подключение
022.01.02.001.002	Котельная 5.46	Строительство первого этапа второй очереди газовой котельной с установкой котла Vitomax D-HW 16МВт	2022		270 000,0		270 000,0	Плата за подключение
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				149 050,0	270 000,0	0,0	419 050,0	

9. Предложения по реконструкции 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.

10. Предложения по переводу 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.

11. Предложения 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".

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

13.Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения 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.

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 11. 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, на 4-х источниках теплоснабжения г. Омск имеются дефициты установленной тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке к 2040 году:

1. Котельная 1.03 МП г. Омска "Тепловая компания"
2. Котельная 2.35 МП г. Омска "Тепловая компания"
3. Котельная 5.36 МП г. Омска "Тепловая компания"
4. Котельная 5.46 ООО СМТ "Стройбетон"

По данным источникам разрабатываются мероприятия по устранению дефицита установленной тепловой мощности.

Таблица 11. Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки энергии

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии																					
ЕТО № 1 АО "Омск РТС"																					
ТЭЦ-3																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодействия)	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	
1.2	РОУ	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	
1.3	ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	36,76	36,75	36,75	36,63	36,91	36,76	36,70	36,68	36,66	36,64	36,61	36,55	36,45	36,38	36,30	36,21	36,11	36,00	35,88	35,75
5.1	Юг	5,27	5,27	5,27	5,25	5,24	5,21	5,21	5,20	5,20	5,20	5,19	5,18	5,17	5,16	5,15	5,13	5,12	5,10	5,09	5,07
5.2	Запад	6,96	6,95	6,95	6,93	6,90	6,88	6,87	6,86	6,86	6,85	6,85	6,84	6,82	6,80	6,79	6,77	6,75	6,73	6,71	6,69
5.3	Восток	9,25	9,24	9,24	9,21	9,60	9,56	9,55	9,54	9,53	9,53	9,52	9,51	9,48	9,46	9,44	9,42	9,39	9,37	9,34	9,30
5.4	Север	6,41	6,40	6,40	6,38	6,36	6,33	6,32	6,32	6,31	6,31	6,31	6,29	6,28	6,27	6,25	6,24	6,22	6,20	6,18	6,16
5.5	5-й луч	8,88	8,88	8,88	8,85	8,82	8,78	8,77	8,76	8,76	8,75	8,74	8,73	8,71	8,69	8,67	8,65	8,62	8,60	8,57	8,54
6	Потери в паропроводах	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	773,65	786,85	812,52	828,97	842,24	851,29	857,13	859,93	862,51	865,26	869,68	876,00	881,41	884,94	888,97	893,58	893,60	894,28	894,80	894,80
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	773,65	786,85	812,52	828,97	843,33	852,37	858,21	861,02	863,59	866,34	870,79	877,11	882,52	886,05	890,08	894,69	894,71	895,39	895,91	895,91
8.1.1	отопление и вентиляция	713,25	722,89	739,80	750,75	762,13	767,70	771,35	772,93	774,32	775,86	778,69	782,44	785,38	787,55	789,59	792,08	792,10	792,62	793,02	793,02
8.1.2	горячее водоснабжение	60,41	63,96	72,72	78,21	81,20	84,67	86,86	88,09	89,27	90,49	92,10	94,67	97,14	98,50	100,49	102,61	102,61	102,77	102,89	102,89
1	Юг	110,98	112,87	116,56	118,91	120,82	122,12	122,95	123,36	123,73	124,12	124,76	125,66	126,44	126,94	127,52	128,18	128,19	128,28	128,36	128,36
	отопление и вентиляция	102,32	103,70	106,12	107,70	109,20	110,00	110,53	110,75	110,95	111,17	111,58	112,11	112,54	112,85	113,14	113,50	113,50	113,57	113,63	113,63
	горячее водоснабжение	8,67	9,17	10,43	11,22	11,62	12,11	12,43	12,61	12,77	12,95	13,18	13,55	13,90	14,10	14,38	14,69	14,69	14,71	14,73	14,73
2	Запад	146,38	148,88	153,73	156,85	159,36	161,07	162,17	162,71	163,19	163,71	164,55	165,75	166,77	167,44	168,20	169,07	169,08	169,20	169,30	169,30
	отопление и вентиляция	134,95	136,78	139,98	142,05	144,04	145,09	145,78	146,08	146,34	146,63	147,17	147,88	148,43	148,84	149,23	149,70	149,70	149,80	149,88	149,88
	горячее водоснабжение	11,43	12,10	13,76	14,80	15,32	15,98	16,39	16,63	16,85	17,08	17,38	17,87	18,34	18,59	18,97	19,37	19,37	19,40	19,42	19,42
3	Восток	194,58	197,90	204,35	208,49	212,91	215,18	216,65	217,36	218,01	218,70	219,84	221,42	222,79	223,67	224,69	225,85	225,85	226,02	226,15	226,15
	отопление и вентиляция	179,38	181,81	186,06	188,82	192,32	193,73	194,64	195,04	195,39	195,78	196,51	197,45	198,19	198,73	199,25	199,87	199,88	200,01	200,11	200,11
	горячее водоснабжение	15,19	16,09	18,29	19,67	20,59	21,46	22,01	22,32	22,61	22,92	23,33	23,98	24,60	24,94	25,44	25,97	25,97	26,01	26,04	26,04
4	Север	134,81	137,11	141,58	144,44	146,76	148,33	149,35	149,84	150,29	150,77	151,54	152,64	153,58	154,20	154,90	155,70	155,71	155,82	155,91	155,91
	отопление и вентиляция	124,28	125,96	128,91	130,82	132,65	133,62	134,25	134,53	134,77	135,04	135,53	136,18	136,69	137,07	137,43	137,86	137,87	137,96	138,03	138,03
	горячее водоснабжение	10,53	11,14	12,67	13,63	14,11	14,72	15,10	15,31	15,52	15,73	16,01	16,46	16,89	17,12	17,47	17,84	17,84	17,87	17,89	17,89
5	5-й луч	186,91	190,10	196,30	200,27	203,48	205,67	207,08	207,76	208,38	209,04	210,11	211,64	212,94	213,80	214,77	215,88	215,89	216,05	216,18	216,18
	отопление и вентиляция	172,32	174,65	178,73	181,38	183,92	185,26	186,14	186,53	186,86	187,23	187,91	188,82	189,53	190,05	190,55	191,15	191,15	191,28	191,38	191,38
	горячее водоснабжение	14,59	15,45	17,57	18,90	19,56	20,40	20,93	21,23	21,51	21,81	22,20	22,82	23,41	23,74	24,22	24,74	24,74	24,77	24,80	24,80
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	690,64	700,00	710,85	715,70	719,44	721,97	725,13	727,04	728,77	730,64	733,90	738,34	741,97	744,49	747,11	750,18	750,20	750,76	751,18	751,18
9.1.1	отопление и вентиляция	636,71	645,01	654,03	658,05	661,29	663,41	666,18	667,75	669,15	670,69	673,52	677,27	680,21	682,38	684,42	686,91	686,93	687,45	687,85	687,85
9.1.2	горячее водоснабжение	53,92	54,98	56,82	57,65	58,15	58,57	58,95	59,29	59,62	59,95	60,37	61,07	61,76	62,12	62,68	63,27	63,28	63,31	63,33	63,33

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Юг	99,07	100,41	101,97	102,67	103,05	103,41	103,86	104,14	104,39	104,66	105,12	105,76	106,28	106,64	107,01	107,45	107,46	107,54	107,60	107,60
	отопление и вентиляция	91,34	92,53	93,82	94,40	94,74	95,04	95,44	95,67	95,87	96,09	96,49	97,03	97,45	97,76	98,05	98,41	98,41	98,49	98,54	98,54
	горячее водоснабжение	7,74	7,89	8,15	8,27	8,31	8,37	8,43	8,47	8,52	8,57	8,63	8,73	8,83	8,88	8,96	9,04	9,04	9,05	9,05	9,05
2	Запад	130,67	132,44	134,50	135,42	135,92	136,40	136,99	137,36	137,68	138,04	138,65	139,49	140,18	140,65	141,15	141,73	141,73	141,84	141,92	141,92
	отопление и вентиляция	120,47	122,04	123,75	124,51	124,96	125,36	125,88	126,18	126,44	126,74	127,27	127,98	128,53	128,94	129,33	129,80	129,80	129,90	129,98	129,98
	горячее водоснабжение	10,20	10,40	10,75	10,91	10,96	11,04	11,11	11,18	11,24	11,30	11,38	11,51	11,64	11,71	11,82	11,93	11,93	11,94	11,94	11,94
3	Восток	173,70	176,05	178,78	180,00	181,75	182,39	183,18	183,66	184,10	184,57	185,41	186,52	187,44	188,07	188,73	189,50	189,51	189,65	189,75	189,75
	отопление и вентиляция	160,14	162,22	164,49	165,50	166,96	167,50	168,19	168,59	168,94	169,33	170,05	171,00	171,74	172,28	172,80	173,42	173,43	173,56	173,66	173,66
	горячее водоснабжение	13,56	13,83	14,29	14,50	14,79	14,89	14,99	15,07	15,16	15,24	15,35	15,53	15,70	15,79	15,93	16,08	16,08	16,09	16,10	16,10
4	Север	120,34	121,97	123,86	124,71	125,17	125,61	126,16	126,50	126,80	127,12	127,69	128,46	129,09	129,53	129,99	130,52	130,53	130,62	130,70	130,70
	отопление и вентиляция	110,94	112,39	113,96	114,66	115,08	115,44	115,93	116,20	116,45	116,71	117,20	117,86	118,37	118,75	119,10	119,54	119,54	119,63	119,70	119,70
	горячее водоснабжение	9,40	9,58	9,90	10,05	10,09	10,17	10,23	10,29	10,35	10,41	10,48	10,60	10,72	10,78	10,88	10,99	10,99	10,99	11,00	11,00
5	5-й луч	166,85	169,12	171,74	172,91	173,55	174,16	174,93	175,39	175,80	176,26	177,04	178,11	178,99	179,60	180,23	180,97	180,98	181,11	181,21	181,21
	отопление и вентиляция	153,83	155,83	158,01	158,98	159,55	160,07	160,74	161,12	161,45	161,83	162,51	163,41	164,12	164,64	165,14	165,74	165,74	165,87	165,97	165,97
	горячее водоснабжение	13,03	13,28	13,73	13,93	14,00	14,10	14,19	14,27	14,35	14,43	14,53	14,70	14,87	14,95	15,09	15,23	15,23	15,24	15,25	15,25
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	288,69	275,49	249,83	233,51	219,94	211,05	205,27	202,49	199,94	197,20	192,80	186,55	181,24	177,78	173,83	169,31	169,39	168,82	168,42	168,55
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	371,70	362,35	351,50	346,77	342,75	340,37	337,27	335,38	333,67	331,82	328,59	324,22	320,68	318,23	315,70	312,71	312,79	312,34	312,04	312,17
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	571,13	578,58	586,67	590,27	593,18	595,08	597,56	598,98	600,23	601,61	604,15	607,51	610,15	612,09	613,93	616,16	616,18	616,64	617,00	617,00
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33	6101,33
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,113	0,115	0,117	0,117	0,118	0,118	0,119	0,119	0,119	0,120	0,120	0,121	0,122	0,122	0,122	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
ТЭЦ-4																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодействия)	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00
1.2	РОУ	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00
1.3	ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	12,48	12,48	12,43	12,43	12,43	12,43	12,42	12,41	12,40	12,39	12,38	12,37	12,36	12,34	12,32	12,30	12,28	12,26	12,23	12,21
5.1	Юбилейный	4,71	4,71	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,68	4,68	4,68	4,67	4,67	4,66	4,66	4,65	4,64	4,64	4,63	4,62	4,61
5.2	ОРНУ	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,88
5.3	ОНПЗ	6,87	6,87	6,84	6,84	6,84	6,84	6,83	6,83	6,82	6,82	6,81	6,81	6,80	6,79	6,78	6,77	6,76	6,74	6,73	6,72
6	Потери в паропроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	265,55	266,56	269,69	269,81	270,50	270,94	270,94	271,20	271,20	271,20	271,83	272,24	272,40	272,40	272,97	273,55	274,22	274,22	274,27	275,52
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	265,55	266,56	269,69	269,81	270,50	270,94	270,94	271,20	271,20	271,20	271,83	272,24	272,40	272,40	272,97	273,55	274,22	274,22	274,27	275,52
8.1.1	отопление и вентиляция	199,53	200,24	202,16	202,26	202,95	203,39	203,39	203,59	203,59	203,59	204,07	204,39	204,51	204,51	204,95	205,39	205,91	205,91	205,95	206,91

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
8.1.2	горячее водоснабжение	66,02	66,33	67,53	67,55	67,55	67,55	67,55	67,61	67,61	67,61	67,76	67,85	67,89	67,89	68,02	68,15	68,31	68,31	68,32	68,61
1	Юбилейный	100,22	100,61	101,79	101,83	102,09	102,26	102,26	102,36	102,36	102,36	102,59	102,75	102,81	102,81	103,02	103,24	103,50	103,50	103,52	103,99
	отопление и вентиляция	75,31	75,57	76,30	76,34	76,60	76,76	76,76	76,84	76,84	76,84	77,02	77,14	77,19	77,19	77,35	77,52	77,71	77,71	77,73	78,09
	горячее водоснабжение	24,92	25,03	25,49	25,50	25,50	25,50	25,52	25,52	25,52	25,52	25,57	25,61	25,62	25,62	25,67	25,72	25,78	25,78	25,79	25,90
2	ОРНУ	19,23	19,30	19,53	19,54	19,59	19,62	19,62	19,64	19,64	19,64	19,69	19,72	19,73	19,73	19,77	19,81	19,86	19,86	19,86	19,95
	отопление и вентиляция	14,45	14,50	14,64	14,65	14,70	14,73	14,73	14,74	14,74	14,74	14,78	14,80	14,81	14,81	14,84	14,87	14,91	14,91	14,92	14,98
	горячее водоснабжение	4,78	4,80	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,90	4,90	4,90	4,91	4,91	4,92	4,92	4,93	4,94	4,95	4,95	4,95	4,97
3	ОНПЗ	146,09	146,65	148,37	148,44	148,82	149,06	149,06	149,21	149,21	149,21	149,55	149,78	149,86	149,86	150,18	150,49	150,87	150,87	150,90	151,58
	отопление и вентиляция	109,77	110,16	111,22	111,28	111,65	111,90	111,90	112,01	112,01	112,01	112,27	112,45	112,51	112,51	112,76	113,00	113,28	113,28	113,31	113,83
	горячее водоснабжение	36,32	36,49	37,15	37,16	37,16	37,16	37,16	37,20	37,20	37,20	37,28	37,33	37,35	37,35	37,42	37,50	37,58	37,58	37,59	37,75
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	128,74	129,49	130,51	130,61	131,30	131,74	131,74	131,95	131,95	131,95	132,46	132,80	132,93	132,93	133,40	133,86	134,41	134,41	134,46	135,47
9.1.1	отопление и вентиляция	96,74	97,43	98,41	98,51	99,19	99,64	99,64	99,84	99,84	99,84	100,32	100,64	100,76	100,76	101,20	101,64	102,16	102,16	102,20	103,16
9.1.2	горячее водоснабжение	32,01	32,06	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,11	32,11	32,11	32,14	32,16	32,17	32,17	32,20	32,22	32,25	32,25	32,26	32,31
1	Юбилейный	48,59	48,87	49,26	49,29	49,55	49,72	49,72	49,80	49,80	49,80	49,99	50,12	50,17	50,17	50,35	50,52	50,73	50,73	50,75	51,13
	отопление и вентиляция	36,51	36,77	37,14	37,18	37,44	37,61	37,61	37,68	37,68	37,68	37,86	37,98	38,03	38,03	38,19	38,36	38,56	38,56	38,57	38,93
	горячее водоснабжение	12,08	12,10	12,11	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,13	12,14	12,14	12,14	12,15	12,16	12,17	12,17	12,17	12,20
2	ОРНУ	9,32	9,38	9,45	9,46	9,51	9,54	9,54	9,56	9,56	9,56	9,59	9,62	9,63	9,63	9,66	9,69	9,73	9,73	9,74	9,81
	отопление и вентиляция	7,01	7,06	7,13	7,13	7,18	7,22	7,22	7,23	7,23	7,23	7,27	7,29	7,30	7,30	7,33	7,36	7,40	7,40	7,40	7,47
	горячее водоснабжение	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,34	2,34	2,34	2,34
3	ОНПЗ	70,83	71,24	71,80	71,86	72,24	72,48	72,48	72,60	72,60	72,60	72,88	73,06	73,13	73,13	73,39	73,65	73,95	73,95	73,97	74,53
	отопление и вентиляция	53,22	53,60	54,14	54,20	54,57	54,82	54,82	54,93	54,93	54,93	55,19	55,37	55,43	55,43	55,68	55,92	56,20	56,20	56,23	56,75
	горячее водоснабжение	17,61	17,64	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,67	17,67	17,67	17,68	17,69	17,70	17,70	17,71	17,73	17,75	17,75	17,75	17,78
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	563,36	562,34	559,27	559,15	558,46	558,02	558,02	557,77	557,78	557,79	557,18	556,77	556,63	556,65	556,09	555,54	554,88	554,91	554,88	553,66
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	700,16	699,42	698,45	698,35	697,66	697,22	697,23	697,02	697,03	697,04	696,54	696,22	696,10	696,12	695,67	695,22	694,69	694,72	694,70	693,71
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	86,77	87,39	88,28	88,36	88,98	89,38	89,38	89,55	89,55	89,55	89,99	90,27	90,38	90,38	90,77	91,17	91,64	91,64	91,67	92,53
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75	4206,75
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ТЭЦ-5																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодействия)	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00	1068,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
1.2	РОУ	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
1.3	ПВК	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00
1.4	ДЕ	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98

№ 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
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	71,62	71,08	70,80	70,17	69,66	69,50	69,41	69,34	69,21	69,14	69,04	68,95	68,76	68,62	68,45	68,28	68,08	67,87	67,63	67,38
5.1	Восток	11,10	11,26	11,21	15,39	15,28	15,26	15,24	15,23	15,21	15,20	15,19	15,17	15,14	15,10	15,06	15,01	14,96	14,90	14,83	14,76
5.2	Запад	14,17	14,07	14,01	13,88	13,78	13,75	13,73	13,72	13,69	13,68	13,66	13,64	13,61	13,58	13,55	13,51	13,47	13,43	13,38	13,33
5.3	Юг	9,52	9,45	9,41	9,33	9,26	9,24	9,23	9,22	9,20	9,19	9,18	9,17	9,14	9,12	9,10	9,08	9,05	9,02	8,99	8,96
5.4	Север	10,79	10,71	10,67	10,57	10,50	10,47	10,46	10,45	10,43	10,42	10,40	10,39	10,36	10,34	10,32	10,29	10,26	10,23	10,19	10,15
5.5	Релеро	10,12	10,04	10,00	9,91	9,84	9,82	9,81	9,80	9,78	9,77	9,76	9,74	9,72	9,70	9,67	9,65	9,62	9,59	9,56	9,52
5.6	Октябрьский	15,64	15,52	15,46	15,32	15,21	15,17	15,15	15,14	15,11	15,09	15,07	15,05	15,01	14,98	14,94	14,91	14,86	14,82	14,77	14,71
5.7	Оранжевая	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
6	Потери в паропроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1266,22	1298,20	1308,05	1311,63	1317,47	1325,13	1329,63	1332,86	1340,00	1345,89	1352,34	1353,92	1355,97	1358,06	1361,10	1365,37	1377,46	1390,49	1406,58	1421,95
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	1266,22	1299,61	1309,46	1430,75	1436,59	1444,25	1448,75	1451,98	1459,12	1465,01	1471,46	1475,29	1479,60	1481,90	1490,21	1494,63	1506,93	1519,96	1536,04	1551,42
8.1.1	отопление и вентиляция	1104,63	1137,06	1145,77	1256,39	1261,13	1267,46	1271,29	1273,93	1279,75	1284,40	1289,46	1291,90	1294,75	1296,69	1302,08	1305,67	1315,41	1325,90	1338,76	1350,87
8.1.2	горячее водоснабжение	161,59	162,55	163,68	174,36	175,46	176,79	177,46	178,06	179,37	180,61	182,00	183,40	184,85	185,21	188,12	188,96	191,51	194,06	197,29	200,54
1	Восток	196,26	202,63	204,16	322,42	323,33	324,51	325,21	325,71	326,82	327,73	328,73	331,23	333,80	334,33	340,07	340,89	342,97	344,99	347,48	349,87
	отопление и вентиляция	171,22	177,43	178,79	286,78	287,51	288,49	289,09	289,49	290,40	291,12	291,90	293,24	294,63	295,07	298,20	298,86	300,50	302,13	304,12	306,00
	горячее водоснабжение	25,05	25,20	25,37	35,64	35,81	36,02	36,13	36,22	36,42	36,61	36,83	37,99	39,17	39,26	41,87	42,03	42,47	42,86	43,36	43,87
2	Запад	250,55	256,88	258,83	259,54	260,69	262,21	263,10	263,74	265,15	266,32	267,59	267,91	268,31	268,73	269,33	270,17	272,56	275,14	278,33	281,37
	отопление и вентиляция	218,58	224,72	226,44	227,06	227,99	229,25	230,00	230,53	231,68	232,60	233,60	233,86	234,20	234,55	235,08	235,77	237,66	239,74	242,28	244,68
	горячее водоснабжение	31,97	32,17	32,39	32,48	32,70	32,96	33,10	33,21	33,47	33,72	33,99	34,05	34,12	34,18	34,25	34,41	34,90	35,41	36,04	36,69
3	Юг	168,37	172,62	173,93	174,41	175,18	176,20	176,80	177,23	178,18	178,96	179,82	180,03	180,30	180,58	180,98	181,55	183,16	184,89	187,03	189,07
	отопление и вентиляция	146,88	151,01	152,16	152,58	153,21	154,05	154,56	154,91	155,68	156,30	156,98	157,15	157,38	157,61	157,97	158,43	159,71	161,10	162,81	164,42
	горячее водоснабжение	21,49	21,61	21,76	21,83	21,97	22,15	22,24	22,32	22,49	22,66	22,84	22,88	22,93	22,97	23,01	23,12	23,45	23,79	24,22	24,65
4	Север	190,83	195,65	197,13	197,67	198,55	199,71	200,38	200,87	201,95	202,84	203,81	204,04	204,35	204,67	205,13	205,77	207,59	209,56	211,98	214,30
	отопление и вентиляция	166,48	171,15	172,46	172,93	173,65	174,60	175,18	175,57	176,45	177,15	177,92	178,11	178,37	178,64	179,04	179,57	181,01	182,59	184,53	186,35
	горячее водоснабжение	24,35	24,50	24,67	24,74	24,91	25,11	25,21	25,30	25,50	25,68	25,89	25,93	25,98	26,03	26,08	26,20	26,58	26,97	27,45	27,94
5	Релеро	178,91	183,43	184,82	185,33	186,15	187,23	187,87	188,33	189,34	190,17	191,08	191,30	191,59	191,89	192,32	192,92	194,63	196,47	198,74	200,92
	отопление и вентиляция	156,08	160,46	161,69	162,13	162,80	163,70	164,24	164,61	165,43	166,09	166,81	166,99	167,23	167,48	167,86	168,35	169,71	171,19	173,00	174,72
	горячее водоснабжение	22,83	22,97	23,13	23,20	23,35	23,54	23,63	23,72	23,90	24,08	24,27	24,31	24,36	24,40	24,46	24,57	24,92	25,28	25,74	26,20
6	Октябрьский	276,43	283,41	285,56	286,34	287,62	289,29	290,27	290,98	292,54	293,82	295,23	295,57	296,02	296,48	297,14	298,07	300,71	303,56	307,07	310,43
	отопление и вентиляция	241,15	247,92	249,83	250,50	251,54	252,92	253,76	254,33	255,61	256,62	257,72	258,01	258,38	258,77	259,36	260,11	262,21	264,50	267,30	269,95
	горячее водоснабжение	35,28	35,49	35,73	35,84	36,08	36,37	36,52	36,64	36,93	37,20	37,50	37,57	37,64	37,71	37,79	37,96	38,51	39,06	39,77	40,48
7	Оранжевая	4,87	4,99	5,03	5,04	5,07	5,10	5,11	5,13	5,15	5,18	5,20	5,21	5,21	5,22	5,23	5,25	5,30	5,35	5,41	5,47
	отопление и вентиляция	4,25	4,37	4,40	4,41	4,43	4,45	4,47	4,48	4,50	4,52	4,54	4,54	4,55	4,56	4,57	4,58	4,62	4,66	4,71	4,75
	горячее водоснабжение	0,62	0,63	0,63	0,63	0,64	0,64	0,64	0,65	0,65	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,67	0,67	0,68	0,69	0,70	0,71
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	932,51	965,91	975,76	1097,05	1102,89	1110,55	1115,05	1118,28	1125,42	1131,31	1137,76	1141,59	1145,90	1148,19	1156,50	1160,92	1173,22	1186,26	1202,34	1217,71
9.1.1	отопление и вентиляция	813,51	845,94	854,66	965,27	970,02	976,34	980,17	982,81	988,64	993,29	998,35	1000,78	1003,63	1005,57	1010,96	1014,55	1024,29	1034,78	1047,64	1059,75
9.1.2	горячее водоснабжение	119,00	119,97	121,10	131,78	132,87	134,21	134,88	135,47	136,79	138,02	139,41	140,81	142,27	142,63	145,54	146,37	148,93	151,48	154,70	157,96
1	Восток	144,54	150,91	152,43	270,70	271,60	272,79	273,49	273,99	275,10	276,01	277,01	279,51	282,08	282,61	288,35	289,16	291,25	293,27	295,76	298,14
	отопление и вентиляция	126,09	132,31	133,66	241,65	242,39	243,37	243,96	244,37	245,28	246,00	246,78	248,11	249,51	249,95	253,08	253,73	255,38	257,00	259,00	260,88
	горячее водоснабжение	18,44	18,59	18,77	29,04	29,21	29,42	29,52	29,62	29,82	30,01	30,23	31,39	32,57	32,66	35,27	35,43	35,87	36,26	36,76	37,27
2	Запад	184,52	190,85	192,80	193,51	194,66	196,18	197,07	197,71	199,12	200,29	201,56	201,88	202,28	202,69	203,30	204,14	206,53	209,11	212,30	215,34
	отопление и вентиляция	160,97	167,11	168,84	169,45	170,39	171,64	172,40	172,92	174,07	174,99	175,99	176,25	176,59	176,94	177,47	178,16	180,06	182,13	184,68	187,07
	горячее водоснабжение	23,55	23,74	23,96	24,06	24,27	24,54	24,67	24,79	25,05	25,29	25,57	25,62	25,69	25,75	25,82	25,98	26,48	26,98	27,62	28,26
3	Юг	124,00	128,25	129,56	130,03	130,81	131,83	132,43	132,86	133,81	134,59	135,45	135,66	135,93	136,21	136,61	137,18	138,79	140,52	142,66	144,70
	отопление и вентиляция	108,17	112,30	113,45	113,87	114,50	115,34	115,85	116,20	116,97	117,59	118,27	118,44	118,67	118,90	119,26	119,72	121,00	122,39	124,10	125,71

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	горячее водоснабжение	15,82	15,95	16,10	16,17	16,31	16,49	16,58	16,66	16,83	17,00	17,18	17,22	17,26	17,30	17,35	17,46	17,79	18,13	18,56	18,99
4	Север	140,54	145,36	146,84	147,38	148,26	149,41	150,09	150,58	151,66	152,54	153,52	153,75	154,06	154,38	154,84	155,48	157,30	159,27	161,69	164,01
	отопление и вентиляция	122,60	127,28	128,59	129,06	129,77	130,73	131,30	131,70	132,58	133,28	134,04	134,24	134,50	134,77	135,17	135,69	137,14	138,72	140,66	142,48
	горячее водоснабжение	17,93	18,08	18,25	18,32	18,49	18,69	18,79	18,88	19,08	19,26	19,47	19,52	19,57	19,61	19,67	19,79	20,16	20,55	21,03	21,53
5	Релеро	131,76	136,28	137,67	138,18	139,00	140,08	140,72	141,18	142,19	143,02	143,93	144,15	144,44	144,74	145,17	145,77	147,48	149,32	151,59	153,76
	отопление и вентиляция	114,95	119,33	120,56	121,00	121,67	122,56	123,10	123,48	124,30	124,96	125,67	125,86	126,10	126,35	126,73	127,22	128,57	130,05	131,87	133,58
	горячее водоснабжение	16,81	16,95	17,11	17,18	17,33	17,52	17,62	17,70	17,89	18,06	18,26	18,30	18,34	18,39	18,44	18,55	18,91	19,27	19,72	20,18
6	Октябрьский	203,58	210,56	212,71	213,49	214,77	216,44	217,42	218,13	219,69	220,97	222,38	222,72	223,17	223,63	224,29	225,22	227,86	230,71	234,22	237,58
	отопление и вентиляция	177,60	184,37	186,27	186,95	187,99	189,37	190,20	190,78	192,05	193,07	194,17	194,45	194,83	195,22	195,80	196,56	198,65	200,94	203,75	206,39
	горячее водоснабжение	25,98	26,19	26,44	26,54	26,78	27,07	27,22	27,35	27,64	27,91	28,21	28,27	28,34	28,41	28,49	28,66	29,21	29,77	30,47	31,18
7	Оранжевая	3,59	3,71	3,75	3,76	3,78	3,81	3,83	3,84	3,87	3,89	3,92	3,92	3,93	3,94	3,95	3,97	4,01	4,06	4,13	4,18
	отопление и вентиляция	3,13	3,25	3,28	3,29	3,31	3,34	3,35	3,36	3,38	3,40	3,42	3,43	3,43	3,44	3,45	3,46	3,50	3,54	3,59	3,64
	горячее водоснабжение	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,48	0,48	0,48	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,51	0,52	0,54	0,55
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	366,96	335,52	325,95	323,00	317,67	310,17	305,76	302,60	295,59	289,77	283,42	281,94	280,07	278,12	275,24	271,16	259,26	246,44	230,59	215,47
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	700,66	667,81	658,25	537,59	532,25	524,75	520,35	517,18	510,17	504,35	498,00	494,26	490,14	487,99	479,84	475,60	463,50	450,67	434,82	419,71
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60	1526,60
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	729,72	758,81	766,63	865,85	870,10	875,78	879,21	881,58	886,81	890,98	895,52	897,70	900,25	901,99	906,83	910,05	918,79	928,20	939,73	950,60
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35	11375,35
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,08	0,085	0,086	0,096	0,097	0,098	0,098	0,098	0,099	0,099	0,100	0,100	0,101	0,101	0,102	0,102	0,103	0,104	0,106	0,107
ТЭЦ-2																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодействия)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	ПВК	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	35,22	35,04	35,04	35,04	34,79	34,77	34,76	34,55	34,36	34,34	34,33	34,31	34,29	34,20	34,11	34,01	33,90	33,78	33,65	33,50
5.1	Северо-Западный	20,66	20,56	20,56	20,56	20,41	20,40	20,40	20,27	20,16	20,15	20,14	20,13	20,12	20,07	20,01	19,96	19,89	19,82	19,74	19,66
5.2	Северо-Восточный	7,89	7,85	7,85	7,85	7,80	7,79	7,79	7,74	7,70	7,70	7,69	7,69	7,68	7,66	7,64	7,62	7,60	7,57	7,54	7,51
5.3	Луч ТПК	6,38	6,35	6,35	6,35	6,31	6,30	6,30	6,26	6,23	6,23	6,22	6,22	6,22	6,20	6,18	6,17	6,15	6,12	6,10	6,07
5.4	Жилой поселок	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
6	Потери в паропроводах	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	262,25	264,37	265,40	266,09	267,19	269,18	275,41	280,48	284,87	286,14	288,68	290,19	290,45	293,11	296,22	296,48	301,49	306,58	311,94	316,86
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	262,25	264,37	265,40	266,09	267,19	269,18	275,41	280,48	284,87	286,14	288,68	290,19	290,45	293,11	296,22	296,48	301,49	306,58	311,94	316,86
8.1.1	отопление и вентиляция	247,67	249,57	250,52	251,06	251,95	253,56	258,60	262,59	266,13	267,13	269,16	270,38	270,62	272,71	275,42	275,66	279,65	283,73	288,04	291,96
	горячее водоснабжение	14,59	14,79	14,88	15,03	15,24	15,62	16,81	17,89	18,74	19,00	19,52	19,82	19,83	20,40	20,81	20,82	21,84	22,86	23,89	24,90

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
8.1.2																					
1	Северо-Западный	153,87	155,11	155,72	156,12	156,77	157,94	161,59	164,56	167,14	167,89	169,38	170,27	170,42	171,98	173,80	173,95	176,89	179,88	183,02	185,91
	отопление и вентиляция	145,31	146,43	146,99	147,31	147,83	148,77	151,73	154,07	156,15	156,74	157,93	158,64	158,78	160,01	161,60	161,74	164,08	166,47	169,01	171,30
	горячее водоснабжение	8,56	8,68	8,73	8,82	8,94	9,16	9,86	10,49	11,00	11,15	11,45	11,63	11,63	11,97	12,21	12,22	12,81	13,41	14,02	14,61
2	Северо-Восточный	58,76	59,24	59,47	59,62	59,87	60,31	61,71	62,85	63,83	64,11	64,68	65,02	65,08	65,68	66,37	66,43	67,55	68,70	69,89	71,00
	отопление и вентиляция	55,49	55,92	56,13	56,25	56,45	56,81	57,94	58,84	59,63	59,86	60,31	60,58	60,64	61,11	61,71	61,77	62,66	63,57	64,54	65,42
	горячее водоснабжение	3,27	3,31	3,34	3,37	3,41	3,50	3,77	4,01	4,20	4,26	4,37	4,44	4,44	4,57	4,66	4,66	4,89	5,12	5,35	5,58
3	Луч ТПК	47,54	47,93	48,11	48,24	48,44	48,80	49,93	50,85	51,64	51,87	52,33	52,61	52,65	53,14	53,70	53,75	54,65	55,58	56,55	57,44
	отопление и вентиляция	44,90	45,24	45,41	45,51	45,67	45,97	46,88	47,60	48,24	48,43	48,79	49,01	49,06	49,44	49,93	49,97	50,70	51,44	52,22	52,93
	горячее водоснабжение	2,64	2,68	2,70	2,72	2,76	2,83	3,05	3,24	3,40	3,44	3,54	3,59	3,59	3,70	3,77	3,77	3,96	4,14	4,33	4,51
4	Жилой поселок	2,08	2,09	2,10	2,11	2,12	2,13	2,18	2,22	2,26	2,27	2,29	2,30	2,30	2,32	2,35	2,35	2,39	2,43	2,47	2,51
	отопление и вентиляция	1,96	1,98	1,98	1,99	1,99	2,01	2,05	2,08	2,11	2,12	2,13	2,14	2,14	2,16	2,18	2,18	2,21	2,25	2,28	2,31
	горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,14	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,17	0,18	0,19	0,20
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	219,17	221,28	222,32	223,01	224,11	226,09	232,33	237,39	241,79	243,05	245,59	247,11	247,36	250,02	253,14	253,39	258,40	263,50	268,85	273,78
9.1.1	отопление и вентиляция	206,98	208,88	209,83	210,37	211,26	212,87	217,91	221,90	225,44	226,44	228,47	229,69	229,93	232,02	234,73	234,97	238,96	243,04	247,36	251,27
9.1.2	горячее водоснабжение	12,19	12,40	12,49	12,63	12,84	13,22	14,41	15,49	16,35	16,61	17,12	17,42	17,43	18,00	18,41	18,42	19,44	20,46	21,50	22,51
1	Северо-Западный	128,59	129,83	130,44	130,84	131,49	132,66	136,31	139,28	141,86	142,61	144,10	144,99	145,14	146,70	148,52	148,67	151,61	154,60	157,74	160,63
	отопление и вентиляция	121,44	122,56	123,11	123,43	123,96	124,90	127,86	130,20	132,27	132,86	134,05	134,77	134,91	136,14	137,72	137,86	140,21	142,60	145,13	147,43
	горячее водоснабжение	7,15	7,27	7,33	7,41	7,54	7,76	8,46	9,09	9,59	9,74	10,04	10,22	10,23	10,56	10,80	10,81	11,41	12,00	12,61	13,21
2	Северо-Восточный	49,11	49,58	49,81	49,97	50,21	50,66	52,06	53,19	54,18	54,46	55,03	55,37	55,43	56,02	56,72	56,78	57,90	59,04	60,24	61,34
	отопление и вентиляция	46,38	46,80	47,02	47,14	47,34	47,70	48,83	49,72	50,51	50,74	51,19	51,47	51,52	51,99	52,59	52,65	53,54	54,46	55,42	56,30
	горячее водоснабжение	2,73	2,78	2,80	2,83	2,88	2,96	3,23	3,47	3,66	3,72	3,84	3,90	3,91	4,03	4,12	4,13	4,36	4,58	4,82	5,04
3	Луч ТПК	39,73	40,11	40,30	40,43	40,63	40,99	42,12	43,03	43,83	44,06	44,52	44,80	44,84	45,33	45,89	45,94	46,84	47,77	48,74	49,63
	отопление и вентиляция	37,52	37,87	38,04	38,14	38,30	38,59	39,50	40,23	40,87	41,05	41,42	41,64	41,68	42,06	42,55	42,60	43,32	44,06	44,84	45,55
	горячее водоснабжение	2,21	2,25	2,26	2,29	2,33	2,40	2,61	2,81	2,96	3,01	3,10	3,16	3,16	3,26	3,34	3,34	3,52	3,71	3,90	4,08
4	Жилой поселок	1,74	1,75	1,76	1,77	1,77	1,79	1,84	1,88	1,91	1,92	1,94	1,96	1,96	1,98	2,00	2,01	2,05	2,09	2,13	2,17
	отопление и вентиляция	1,64	1,65	1,66	1,67	1,67	1,69	1,73	1,76	1,78	1,79	1,81	1,82	1,82	1,84	1,86	1,86	1,89	1,92	1,96	1,99
	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,12	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,16	0,17	0,18
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	64,11	62,17	61,14	60,45	59,59	57,63	51,41	46,55	42,35	41,10	38,58	37,08	36,84	34,27	31,25	31,09	26,19	21,22	16,00	11,22
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	107,19	105,26	104,22	103,53	102,68	100,71	94,49	89,64	85,44	84,19	81,66	80,16	79,93	77,35	74,33	74,18	69,28	64,30	59,08	54,30
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	185,66	187,37	188,22	188,70	189,50	190,95	195,47	199,05	202,22	203,12	204,94	206,03	206,25	208,13	210,55	210,76	214,35	218,01	221,88	225,39
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59	2450,59
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																					
Мини-ТЭЦ																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13	324,13
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	производственных показателей (с учетом противоаварийных)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противоаварийных)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.3	ПВК	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
1.4	Паровые котлы	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20
1.5	ГПУ	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
2	Располагаемая тепловая мощность станции	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13	224,13
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67
6	Потери в паропроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	147,62	148,04	147,97	147,97	147,87	147,87	147,87	148,00	148,00	148,21	148,49	152,29	156,10	160,11	164,00	167,81	168,29	168,42	168,51	168,55
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	147,62	148,04	147,97	147,97	147,87	147,87	147,87	148,00	148,00	148,21	148,49	152,29	156,10	160,11	164,00	167,81	168,29	168,42	168,51	168,55
8.1.1	отопление и вентиляция	143,14	143,50	143,43	143,43	143,34	143,34	143,34	143,46	143,46	143,66	143,92	146,88	149,85	153,01	156,06	159,02	159,48	159,60	159,68	159,72
8.1.2	горячее водоснабжение	4,48	4,54	4,54	4,54	4,53	4,53	4,53	4,54	4,54	4,55	4,57	5,41	6,25	7,10	7,95	8,79	8,81	8,82	8,83	8,83
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	64,56	64,14	64,21	64,21	64,31	64,31	64,31	64,18	64,18	63,97	63,69	59,89	56,08	52,07	48,18	44,37	43,89	43,76	43,67	43,63
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85	171,85
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	128,40	128,72	128,66	128,66	128,57	128,57	128,57	128,68	128,68	128,86	129,09	131,75	134,41	137,25	139,98	142,64	143,05	143,16	143,23	143,27
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91	1456,91
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"

ТЭС

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодействия)	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	РОУ	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00
1.3	ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00	416,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6	Потери в паропроводах	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1.1	отопление и вентиляция	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90	281,90
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04	528,04
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

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

Таблица 12. Перспективные тепловые балансы котельных

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельные																					
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																					
КРК																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	585,00	585,00	585,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	525,00	525,00	525,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00	645,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	46,05	45,97	45,97	45,31	45,00	44,92	44,87	44,85	44,80	44,74	44,69	44,62	44,55	44,47	44,37	44,27	44,16	44,03	43,90	43,75
5	Потери в паропроводах	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	511,67	521,20	531,00	546,96	587,63	607,19	630,07	651,05	668,16	683,52	697,86	698,55	699,71	699,89	700,07	700,26	702,01	703,94	707,16	709,05
6.1	в горячей воде	511,67	521,20	531,00	546,96	587,63	607,19	630,07	651,05	668,16	683,52	697,86	698,55	699,71	699,89	700,07	700,26	702,01	703,94	707,16	709,05
6.1.1	отопление	345,77	349,57	353,31	359,29	376,50	383,62	391,98	399,20	405,00	410,31	415,18	415,48	415,98	416,06	416,14	416,22	416,98	417,82	419,22	420,04
6.1.2	вентиляция	69,40	73,20	76,94	82,92	100,13	107,24	115,61	122,83	128,63	133,94	138,81	139,11	139,61	139,69	139,77	139,85	140,61	141,45	142,85	143,67
6.1.3	горячее водоснабжение	96,49	98,44	100,74	104,74	111,00	116,33	122,48	129,02	134,53	139,27	143,88	143,97	144,12	144,14	144,16	144,19	144,42	144,67	145,09	145,34
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (потребителей), в том числе:	339,38	270,19	272,36	277,52	289,22	297,28	307,25	316,31	323,68	330,32	336,50	336,82	337,35	337,43	337,52	337,60	338,41	339,30	340,78	341,65
7.1	в горячей воде, в том числе:	339,38	270,19	272,36	277,52	289,22	297,28	307,25	316,31	323,68	330,32	336,50	336,82	337,35	337,43	337,52	337,60	338,41	339,30	340,78	341,65
7.1.1	отопление	229,35	232,73	234,48	238,74	248,33	254,91	263,18	270,39	276,19	281,51	286,37	286,67	287,17	287,25	287,33	287,41	288,17	289,01	290,41	291,23
7.1.2	вентиляция	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11
7.1.3	горячее водоснабжение	5,87	6,35	6,77	7,68	9,78	11,26	12,96	14,81	16,37	17,71	19,02	19,03	19,06	19,07	19,07	19,08	19,12	19,17	19,26	19,31
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-47,82	-57,27	-67,07	37,64	-2,73	-22,20	-45,04	-66,00	-83,06	-98,36	-112,65	-113,27	-114,35	-114,45	-114,54	-114,62	-116,26	-118,07	-121,15	-122,89
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	124,47	193,74	191,58	307,07	295,68	287,70	277,78	268,74	261,42	254,84	248,72	248,47	248,00	248,01	248,01	248,03	247,34	246,57	245,23	244,51
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	410,00	410,00	410,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00	530,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	205,73	208,76	210,33	214,15	222,76	228,66	236,07	242,54	247,75	252,51	256,88	257,15	257,60	257,67	257,74	257,81	258,49	259,25	260,50	261,24
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72	3807,72
13	Плотность тепловой	0,09	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

№ 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
	нагрузки, Гкал/ч/Га																				
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"																					
Котельная 1.01																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1	в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.1	отопление	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная 1.03																					

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72
2	Располагаемая тепловая мощность станции	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,63	2,62	2,61	2,60	2,59	2,58	2,57
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	31,44	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,58	31,58	31,58	31,58	31,58	36,82	39,01	43,56	45,97	53,18	60,40	64,73	66,80	68,88
6.1	в горячей воде	31,44	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,58	31,58	31,58	31,58	31,58	36,82	39,01	43,56	45,97	53,18	60,40	64,73	66,80	68,88
6.1.1	отопление	27,19	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	29,93	31,03	33,32	34,55	38,17	41,82	43,99	45,03	46,07
6.1.2	вентиляция	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
6.1.3	горячее водоснабжение	2,40	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	5,04	6,13	8,40	9,58	13,17	16,74	18,89	19,92	20,95
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,29	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,15	18,15	18,35	18,35	18,35	13,12	10,92	6,37	3,98	-3,23	-10,44	-14,75	-16,81	-18,87
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,04	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	28,51	29,49	31,55	32,64	35,89	39,17	41,12	42,05	42,98
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,11	0,11	0,13	0,13	0,16	0,18	0,19	0,20	0,20
Котельная 1.04																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,58	6,48	6,42	6,33	6,33	6,33	6,32	6,28	6,28	6,28	6,12	6,12	6,12	6,09	6,07	6,04	6,01	5,98	5,94	5,90
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	33,09	33,77	34,64	34,64	34,64	34,64	34,94	35,05	35,36	35,36	35,36	35,36	35,36	36,24	38,35	38,40	38,40	42,51	42,51	42,61
6.1	в горячей воде	33,09	33,77	34,64	34,64	34,64	34,64	34,94	35,05	35,36	35,36	35,36	35,36	35,36	36,24	38,35	38,40	38,40	42,51	42,51	42,61
6.1.1	отопление	30,68	31,15	31,87	31,87	31,87	31,87	32,11	32,19	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	33,11	34,19	34,23	34,23	36,30	36,30	36,38
6.1.2	вентиляция	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
6.1.3	горячее водоснабжение	2,20	2,42	2,56	2,56	2,56	2,56	2,62	2,64	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,92	3,96	3,97	3,97	6,00	6,00	6,02
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,11	14,52	13,71	13,80	13,80	13,80	13,51	13,44	13,13	13,13	13,29	13,29	13,29	12,43	10,35	10,33	10,36	6,29	6,32	6,26
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,70	28,12	28,78	28,78	28,78	28,78	28,99	29,06	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,89	30,85	30,89	30,89	32,75	32,75	32,82
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09
Котельная 1.05																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73
2	Располагаемая тепловая мощность станции	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
4	Потери в тепловых сетях	2,28	2,28	2,28	2,28	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,26	2,26	2,25	2,24	2,23	2,22

№ 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
	в горячей воде																				
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	31,33	31,33	31,33	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
6.1	в горячей воде	31,33	31,33	31,33	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
6.1.1	отопление	28,14	28,14	28,14	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26
6.1.2	вентиляция	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
6.1.3	горячее водоснабжение	2,50	2,50	2,50	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,28	14,28	14,28	14,16	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,15	14,15	14,16	14,17	14,17	14,18	14,19
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,86	25,86	25,86	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,97	25,97	25,97	25,97	25,97	25,97	25,97
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная 1.27																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договор-	16,26	16,26	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56

№ 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
	ная тепловая нагрузка, в том числе:																				
6.1	в горячей воде	16,26	16,26	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56
6.1.1	отопление	13,63	13,63	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87
6.1.2	вентиляция	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
6.1.3	горячее водоснабжение	1,32	1,32	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,41	0,41	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	13,39	13,39	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная 1.43																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6.1	в горячей воде	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6.1.1	отопление	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная 2.01																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,10	1,10	1,10	1,09	1,09
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	10,30	10,30	10,30	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44
6.1	в горячей воде	10,30	10,30	10,30	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44
6.1.1	отопление	9,66	9,66	9,66	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79
6.1.2	вентиляция	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
6.1.3	горячее водоснабжение	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,00	5,00	5,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,88	3,88	3,88	3,89	3,89	3,90
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	8,77	8,77	8,77	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная 2.02																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,82	0,81	0,81	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80	0,79	0,79	0,78
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	13,57	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	14,04	14,04	14,14	14,14	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
6.1	в горячей воде	13,57	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	14,04	14,04	14,14	14,14	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
6.1.1	отопление	11,52	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,85	11,85	11,93	11,93	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13
6.1.2	вентиляция	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
6.1.3	горячее водоснабжение	1,76	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,90	1,90	1,92	1,92	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,88	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,41	15,41	15,47	15,49	15,23	15,23	15,23	15,23	15,24	15,24	15,24	15,25	15,25
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,60	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,89	10,89	10,96	10,96	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная 2.03																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
2	Располагаемая тепловая мощность станции	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50
6.1	в горячей воде	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43
6.1.1	отопление	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
6.1.2	вентиляция	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
6.1.3	горячее водоснабжение	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
6.2	в паре	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,71	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная 2.04																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,40	1,40	1,40	1,40	1,39
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	15,49	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,35	16,35	16,35	16,35
6.1	в горячей воде	14,77	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,64	15,64	15,64
6.1.1	отопление	11,10	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,62	11,62	11,62	11,62
6.1.2	вентиляция	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
6.1.3	горячее водоснабжение	2,56	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,91	2,91	2,91	2,91
6.2	в паре	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной)	10,46	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,61	9,61	9,61	9,62

№ 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
	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	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,95	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,42	11,42	11,42	11,42
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная 2.05																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,93	1,93	1,93	1,93	1,92	1,92	1,91	1,91	1,90	1,89	1,89
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	33,37	33,37	33,37	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58
6.1	в горячей воде	33,37	33,37	33,37	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58
6.1.1	отопление	28,22	28,22	28,22	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35
6.1.2	вентиляция	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
6.1.3	горячее водоснабжение	3,18	3,18	3,18	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	26,98	26,98	26,98	26,76	26,76	26,76	26,76	26,76	26,76	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,79	26,80	26,80	26,81	26,82	26,82
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ 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
	ской нагрузке)																				
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,08	27,08	27,08	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная 2.06																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,25	0,35	0,35	0,35	0,35
6.1	в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,25	0,35	0,35	0,35	0,35
6.1.1	отопление	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,24	0,32	0,32	0,32	0,32
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,13	0,03	0,03	0,03	0,03
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,21	0,28	0,28	0,28	0,28
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная 2.07																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1	в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1.1	отопление	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная 2.09																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1	в горячей воде	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1.1	отопление	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

№ 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
	выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная 2.35																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	6,42	7,01	7,01	7,01	8,99	11,71	11,71	11,71	11,71	15,62	17,81	17,81	17,81	19,37	19,78	20,25	20,46	20,62	20,88	20,88
6.1	в горячей воде	6,42	7,01	7,01	7,01	8,99	11,71	11,71	11,71	11,71	15,62	17,81	17,81	17,81	19,37	19,78	20,25	20,46	20,62	20,88	20,88
6.1.1	отопление	5,40	5,77	5,77	5,77	6,85	8,34	8,34	8,34	8,34	10,30	11,40	11,40	11,40	12,60	12,92	13,28	13,44	13,56	13,76	13,76
6.1.2	вентиляция	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
6.1.3	горячее водоснабжение	0,46	0,68	0,68	0,68	1,58	2,81	2,81	2,81	2,81	4,75	5,85	5,85	5,85	6,21	6,30	6,41	6,46	6,50	6,56	6,56
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,64	3,05	3,05	3,05	1,07	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-5,56	-7,75	-7,75	-7,75	-9,31	-9,72	-10,19	-10,40	-10,56	-10,82	-10,82
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,35	5,68	5,68	5,68	6,65	7,98	7,98	7,98	7,98	9,74	10,73	10,73	10,73	11,81	12,09	12,42	12,56	12,67	12,85	12,85
12	Зона действия источника	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12

№ 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
	тепловой мощности, Га																				
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,13	0,14	0,14	0,14	0,18	0,23	0,23	0,23	0,23	0,31	0,35	0,35	0,35	0,38	0,39	0,40	0,40	0,40	0,41	0,41
Котельная 3.01																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,13	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6.1	в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,13	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6.1.1	отопление	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,11	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,46	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная 3.02																					

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07
2	Располагаемая тепловая мощность станции	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,59	18,59
6.1	в горячей воде	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,59	18,59
6.1.1	отопление	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,72	16,72
6.1.2	вентиляция	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1.3	горячее водоснабжение	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,68	1,68
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,11	8,98	8,98
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,17	15,17
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная 4.01																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,71	1,71	1,70	1,70	1,70	1,69	1,68
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	12,56	12,56	12,56	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,12	13,12	13,12
6.1	в горячей воде	12,56	12,56	12,56	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,12	13,12	13,12
6.1.1	отопление	11,81	11,81	11,81	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,23	12,23	12,23
6.1.2	вентиляция	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6.1.3	горячее водоснабжение	0,73	0,73	0,73	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,87	0,87	0,87
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,75	11,75	11,75	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,25	11,25	11,26	11,21	11,21	11,22
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,61	10,61	10,61	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,99	10,99	10,99
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная 4.02																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
4	Потери в тепловых сетях	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44

№ 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
	в горячей воде																				
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	2,65	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
6.1	в горячей воде	2,65	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
6.1.1	отопление	2,65	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,65	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,10	9,10	9,10	9,11	9,11	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,38	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная 5.01																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,92	0,92	0,91	0,91	0,90	0,90
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договор-	50,10	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	51,03	51,19	51,29	51,29	51,29	51,32	51,32	51,32	51,32	51,32

№ 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
	ная тепловая нагрузка, в том числе:																				
6.1	в горячей воде	50,10	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	51,03	51,19	51,29	51,29	51,29	51,32	51,32	51,32	51,32	51,32
6.1.1	отопление	35,55	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,16	36,28	36,36	36,36	36,36	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38
6.1.2	вентиляция	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30
6.1.3	горячее водоснабжение	3,24	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,57	3,61	3,63	3,63	3,63	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	51,12	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,19	50,03	49,93	49,93	49,94	49,91	49,92	49,92	49,93	49,93
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	42,03	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,57	42,68	42,75	42,75	42,75	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная 5.02																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	4,16	4,16	4,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
6.1	в горячей воде	4,16	4,16	4,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
6.1.1	отопление	3,58	3,58	3,58	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,58	0,58	0,58	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,04	3,10	3,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,21	3,21	3,21	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,13	0,13	0,13	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Котельная 5.04																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
6.1	в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.1	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная 5.21																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,10	2,08	2,07	2,06	2,04	2,02	2,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	23,02	23,02	23,02	24,23	24,23	26,29	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77
6.1	в горячей воде	23,02	23,02	23,02	24,23	24,23	26,29	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77
6.1.1	отопление	20,00	20,00	20,00	20,71	20,71	22,48	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87
6.1.2	вентиляция	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6.1.3	горячее водоснабжение	2,99	2,99	2,99	3,48	3,48	3,77	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,21	13,21	13,21	12,00	12,00	9,94	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,47	9,48	9,50	9,51	9,53	9,55	9,56
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,98	17,98	17,98	18,61	18,61	20,20	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная 5.36																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,70	0,70	0,69	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,90	15,90	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01
6.1	в горячей воде	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,86	15,86	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96
6.1.1	отопление	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,31	13,31	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39
6.1.2	вентиляция	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
6.1.3	горячее водоснабжение	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,08	2,08	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
6.2	в паре	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,19	-0,17	-0,28	-0,27	-0,27	-0,27	-0,26	-0,26	-0,26
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,36	12,36	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная 5.39																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,50	0,50	0,50	0,37	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90
6.1	в горячей воде	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90
6.1.1	отопление	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,60	2,60	2,60
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной)	4,71	4,71	4,71	4,84	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,82	4,82	4,83

№ 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
	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	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,33	2,33
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная 1.39																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
6.1	в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
6.1.1	отопление	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ 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
	ской нагрузке)																				
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная 1.08																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
6.1	в горячей воде	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
6.1.1	отопление	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	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																				
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
ЕТО № 3 ПО "Полеет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
Котельная 3.04																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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																		
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	8,13	8,13	8,13																		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,47	4,33	4,33																		
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00																		
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	134,50	134,50	134,50																		
6.1	в горячей воде	117,71	117,71	117,71																		
6.1.1	отопление	64,15	64,15	64,15																		
6.1.2	вентиляция	43,36	43,36	43,36																		
6.1.3	горячее водоснабжение	10,20	10,20	10,20																		
6.2	в паре	16,79	16,79	16,79																		
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д																		
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д																		
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д																		
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д																		
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д																		
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д																		
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	204,10	204,24	204,24																		
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д																		
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	243,07	243,07	243,07																		

№ 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
	нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																				
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	96,44	96,44	96,44																	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	213,42	213,42	213,42																	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,63	0,63	0,63																	
Котельная 3.05																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,38	68,16	68,16	68,16	68,16	68,16	68,16	68,16	68,16	68,31	68,31	68,31
6.1	в горячей воде	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,59	51,37	51,37	51,37	51,37	51,37	51,37	51,37	51,37	51,52	51,52	51,52
6.1.1	отопление	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,55	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,27	24,27	24,27
6.1.2	вентиляция	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42
6.1.3	горячее водоснабжение	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,62	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,83	3,83	3,83
6.2	в паре	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	226,23	226,23	226,23	226,23	226,23	226,23	226,23	226,23	226,07	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,14	225,14	225,14
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,13	42,67	42,67	42,67	42,67	42,67	42,67	42,67	42,67	42,78	42,78	42,78
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"																					
Котельная 3.13																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,78	1,77	1,76	1,75	1,73	1,72	1,70
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	116,78	116,78	117,66	117,66	117,66	117,66	117,66	118,44	118,57	118,68	118,68	118,68	120,70	122,71	122,71	124,73	124,73	124,84	124,84	124,84
6.1	в горячей воде	35,82	35,82	36,70	36,70	36,70	36,70	36,70	37,48	37,61	37,72	37,72	37,72	39,74	41,75	41,75	43,77	43,77	43,88	43,88	43,88
6.1.1	отопление	28,19	28,19	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	29,34	29,44	29,52	29,52	29,52	30,54	31,55	31,55	32,56	32,56	32,64	32,64	32,64
6.1.2	вентиляция	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
6.1.3	горячее водоснабжение	5,59	5,59	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	6,10	6,13	6,16	6,16	6,16	7,16	8,17	8,17	9,17	9,17	9,20	9,20	9,20
6.2	в паре	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	65,07	65,07	64,19	64,19	64,19	64,19	64,19	63,40	63,27	63,17	63,17	63,17	61,15	59,14	59,15	57,14	57,16	57,07	57,08	57,10
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	27,12	27,12	27,61	27,61	27,61	27,61	27,61	28,15	28,24	28,31	28,31	28,31	29,22	30,13	30,13	31,04	31,04	31,11	31,11	31,11

№ 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
	станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Котельная 3.14																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,04	6,04	5,94	5,71	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,63	5,61	5,60	5,59	5,57	5,55	5,53
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	120,83	121,57	121,57	121,75	121,75	121,75	121,93	122,08	122,19	122,19	122,39	122,39	122,39	122,39	122,52	122,52	122,68	122,89	122,89	122,89
6.1	в горячей воде	120,83	121,57	121,57	121,75	121,75	121,75	121,93	122,08	122,19	122,19	122,39	122,39	122,39	122,39	122,52	122,52	122,68	122,89	122,89	122,89
6.1.1	отопление	100,42	100,87	100,87	101,02	101,02	101,02	101,16	101,28	101,36	101,36	101,52	101,52	101,52	101,52	101,62	101,62	101,74	101,90	101,90	101,90
6.1.2	вентиляция	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
6.1.3	горячее водоснабжение	16,27	16,55	16,55	16,59	16,59	16,59	16,62	16,66	16,68	16,68	16,73	16,73	16,73	16,73	16,76	16,76	16,80	16,85	16,85	16,85
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	119,65	118,91	119,01	119,06	119,14	119,14	118,96	118,80	118,70	118,70	118,49	118,49	118,49	118,50	118,38	118,40	118,25	118,06	118,08	118,10
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	93,79	94,20	94,20	94,33	94,33	94,33	94,46	94,56	94,64	94,64	94,78	94,78	94,78	94,78	94,87	94,87	94,98	95,12	95,12	95,12

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ЕТО № 5 АО "Омскшина"																					
Котельная 3.17																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06
6.1	в горячей воде	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39
6.1.1	отопление	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63
13	Плотность тепловой	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

№ 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
	нагрузки, Гкал/ч/Га																				
ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"																					
Котельная 1.38																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	1,05	1,59	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,42	2,57	2,57	2,57	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
6.1	в горячей воде	1,05	1,59	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,42	2,57	2,57	2,57	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
6.1.1	отопление	0,78	1,12	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,58	1,70	1,70	1,70	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,27	0,48	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,83	0,87	0,87	0,87	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,66	5,12	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,29	4,14	4,14	4,14	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,70	1,00	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,42	1,53	1,53	1,53	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,07	0,10	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная 4.31																					
1	Установленная тепловая	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18

№ 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
	мощность, в том числе:																				
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
6.1	в горячей воде	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
6.1.1	отопление	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная 5.43																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,82	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02
6.1	в горячей воде	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,82	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02
6.1.1	отопление	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	7,29	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,53	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,78	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,54	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Котельная С.Тюленина																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	в горячей воде																				
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1	в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.1	отопление	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ЕТО № 7 АО "ОНИИП"																					
Котельная 2.10																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	40,62	40,62	40,76	40,76	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,88	42,77	42,77	42,77	42,77	43,81
6.1	в горячей воде	40,62	40,62	40,76	40,76	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,88	42,77	42,77	42,77	42,77	43,81
6.1.1	отопление	40,62	40,62	40,70	40,70	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,43	42,11	42,11	42,11	42,11	42,91
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,06	0,06	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,46	0,66	0,66	0,66	0,66	0,90
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	81,37	81,37	81,23	81,23	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,11	79,22	79,22	79,22	79,22	78,18
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	36,44	36,44	36,51	36,51	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	37,16	37,77	37,77	37,77	37,77	38,49
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20
ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																					
Котельная 2.33																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50

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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																					
Котельная 5.24																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	26,14	26,14	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38
6.1	в горячей воде	26,14	26,14	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38
6.1.1	отопление	23,58	23,58	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77
6.1.2	вентиляция	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6.1.3	горячее водоснабжение	2,19	2,19	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,51	17,51	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	21,48	21,48	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная 5.42																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	6,39	6,39	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
6.1	в горячей воде	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	6,39	6,39	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
6.1.1	отопление	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,89	2,89	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
6.1.2	вентиляция	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
6.1.3	горячее водоснабжение	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,96	0,96	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,35	5,35	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,87	4,87	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ЕТО № 11 Омский РВПиС																					
Котельная 1.09																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,86	6,86	6,86	6,86	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"															
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,01	5,01	5,01	5,01																
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12																
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,42	0,42	0,42	0,42																
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	1,43	1,43	1,43	1,43																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,60	0,60	0,60	1,08																
6.1	в горячей воде	0,60	0,60	0,60	1,08																
6.1.1	отопление	0,60	0,60	0,60	0,86																
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00																
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,22																
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00																
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д																
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д																
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д																

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																					
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040		
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д																		
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д																		
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д																		
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,44	2,44	2,44	1,96																		
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д																		
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,31	2,31	2,31	2,31																		
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,54	0,54	0,54	0,78																		
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,06	9,06	9,06	9,06																		
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,07	0,07	0,07	0,12																		
ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»																							
Котельная 1.26																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,76	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24		
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,76	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24		
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,41		
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	8,80	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38		
6.1	в горячей воде	8,80	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38		
6.1.1	отопление	6,04	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84		
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.1.3	горячее водоснабжение	2,76	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54		
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,20	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,11	10,11	10,11	10,12	10,12
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,14	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,42	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,27	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"																					
Котельная 1.23																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,68	0,68	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	8,03	8,03	8,03	8,15	8,15	8,15	8,15	8,30	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
6.1	в горячей воде	8,03	8,03	8,03	8,15	8,15	8,15	8,15	8,30	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
6.1.1	отопление	1,80	1,80	1,80	1,90	1,90	1,90	1,90	2,02	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
6.1.2	вентиляция	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
6.1.3	горячее водоснабжение	1,11	1,11	1,11	1,13	1,13	1,13	1,13	1,17	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	47,96	47,96	48,00	47,88	47,88	47,88	47,88	47,72	47,62	47,62	47,62	47,62	47,62	47,62	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47

№ 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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	6,21	6,21	6,21	6,30	6,30	6,30	6,30	6,40	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ЕТО № 14 ООО "Мечта"																					
Котельная 1.35																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1	в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1.1	отопление	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ЕТО № 16 ООО "Комплекс ТеплоСервис"																					
Котельная 2.34																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	0,46
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57
6.1	в горячей воде	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57
6.1.1	отопление	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,94	1,94	1,94	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,96	1,96	1,96	1,96	1,97	1,97
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55

№ 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
	нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																				
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"																					
Котельная 3.19																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
6.1	в горячей воде	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
6.1.1	отопление	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
6.1.2	вентиляция	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6.1.3	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																					
Котельная 2.28																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,71
6.1	в горячей воде	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,71
6.1.1	отопление	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,19
6.1.2	вентиляция	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
6.1.3	горячее водоснабжение	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,32
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,05
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,14

№ 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
	станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																					
Котельная 2.29																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
6.1	в горячей воде	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
6.1.1	отопление	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного	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

№ 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
	пикового котла/турбоагрегата																				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ЕТО № 20 АО «Русь»																					
Котельная 1.41																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
6.1	в горячей воде	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
6.1.1	отопление	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
6.1.2	вентиляция	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"																					
Котельная 5.07																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	56,00																			
2	Располагаемая тепловая мощность станции	56,00																			
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,12																			
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,24																			
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00																			
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	1,41																			
6.1	в горячей воде	1,41																			
6.1.1	отопление	1,41																			
6.1.2	вентиляция	0,00																			
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00																			
6.2	в паре	0,00																			
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д																			
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д																			
7.1.1	отопление	н/д																			
7.1.2	вентиляция	н/д																			
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д																			
7.2	в паре	н/д																			
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,23																			
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д																			
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,88																			
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,27																			
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	84,36																			
13	Плотность тепловой	0,02																			

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

№ 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
	нагрузки, Гкал/ч/Га																				
ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"																					
Котельная 5.46																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	33,02	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78
2	Располагаемая тепловая мощность станции	33,02	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78	46,78
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	25,29	29,10	30,18	30,33	30,33	30,33	30,81	30,94	30,94	31,15	31,93	41,81	51,99	61,55	71,06	80,47	80,47	80,47	80,47	80,67
6.1	в горячей воде	25,29	29,10	30,18	30,33	30,33	30,33	30,81	30,94	30,94	31,15	31,93	41,81	51,99	61,55	71,06	80,47	80,47	80,47	80,47	80,67
6.1.1	отопление	19,76	22,18	22,77	22,89	22,89	22,89	23,28	23,38	23,38	23,54	24,14	29,23	34,57	39,43	44,24	48,98	48,98	48,98	48,98	49,14
6.1.2	вентиляция	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6.1.3	горячее водоснабжение	4,93	6,32	6,81	6,84	6,84	6,84	6,94	6,97	6,97	7,02	7,20	11,98	16,82	21,53	26,22	30,89	30,89	30,89	30,89	30,94
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,58	17,53	16,44	16,29	16,29	16,29	15,81	15,68	15,68	15,48	14,69	4,82	-5,36	-14,92	-24,43	-33,84	-33,84	-33,84	-33,84	-34,05
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,09	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,26	20,43	20,96	21,07	21,07	21,07	21,41	21,50	21,50	21,65	22,19	26,76	31,54	35,90	40,22	44,47	44,47	44,47	44,47	44,61
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,08	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,14	0,17	0,20	0,23	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

15. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

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

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

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

16.Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения.

Генеральным планом г. Омск предусмотрено строительство одного производственного объекта: государственный индустриальный парк "Солнечный" (№11.03 по г/п) со сроком ввода в 2030 году.

После вывода производственных площадей с площадки ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева» и закрытия котельной № 3.04 планируется перепрофилирование промышленной зоны с формированием новой застройки на высвобождаемых территориях.

Данные по расширению производства на других действующих промышленных объектах в г. Омск при разработке схемы теплоснабжения не были предоставлены.

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 теплотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

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

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

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

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

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:

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

ΔHBB_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.;

ΔQ_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;

ΔHBB_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.;

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

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

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

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

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

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

$K_{мс}$ - 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 13.

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 13. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^c	Q_1	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HВВ_1^{отэ}$	$\Delta Q_1^{нп}$	$\Delta HВВ_1^{пер}$	$\Delta Q_1^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ДОУ 260 мест (№1.1.1 по г/п), ул. Рокоссовского	2040	0,1200	0,0072	0,1272	10101	КРК	3 679,0	2 289 763,2	2 124 769,7	1 193,0	1 206,4	3 678,3	408,1	0,374	15,53	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.2 по г/п), б. Архитекторов	2039	0,1200	0,0072	0,1272	10102	ТЭЦ-3	3 537,5	4 605 894,8	3 830 398,3	2 236,8	2 523,7	3 537,1	245,8	0,374	14,93	0,356	входит в радиус
ДОУ 250 мест (№1.1.3 по г/п), ул. 12 Декабря	2030	0,1200	0,0072	0,1272	10103	Котельная 1.38	2 371,8	10 236,4	1 972,5	5,1	5,1	2 295,5	425,0	0,374	33,58	0,356	входит в радиус
ДОУ 210 мест (№1.1.4 по г/п), ул. 2-я Тюкалинская	2027	0,1200	0,0060	0,1260	10104	ТЭЦ-3	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 209,2	149,6	0,363	9,06	0,346	входит в радиус
ДОУ 210 мест (№1.1.5 по г/п), ул. 3-я Островская	2028	0,1000	0,0060	0,1060	10105	КРК	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 297,5	213,9	0,312	8,09	0,297	входит в радиус
ДОУ 320 мест (№1.1.7 по г/п), ул.Верхнеднепровская	2029	0,1600	0,0096	0,1696	10107	КРК	2 389,8	1 409 058,7	1 306 340,9	1 129,2	1 142,8	2 389,1	355,3	0,499	13,46	0,475	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.8 по г/п), ул.Верхнеднепровская	2026	0,1920	0,0096	0,2016	10108	КРК	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 123,8	369,2	0,581	13,93	0,553	входит в радиус
ДОУ 310 мест (№1.1.9 по г/п), ул.Верхнеднепровская	2037	0,1600	0,0096	0,1696	10109	КРК	3 270,6	2 019 752,0	1 873 853,1	1 183,5	1 197,0	3 269,7	484,1	0,499	18,42	0,475	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№1.1.10 по г/п), ул. Волгоградская	2024	0,1920	0,0096	0,2016	10110	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 963,5	341,3	0,581	12,88	0,553	входит в радиус
ДОУ 320 мест (№1.1.11 по г/п), ул. Волгоградская	2025	0,1920	0,0096	0,2016	10111	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 042,1	355,0	0,581	13,39	0,553	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№1.1.12 по г/п), ул. Волгоградская	2029	0,2000	0,0121	0,2121	10112	КРК	2 389,8	1 409 058,7	1 306 340,9	1 129,2	1 142,8	2 388,9	444,3	0,624	16,83	0,594	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№1.1.13 по г/п), ул. Дмитриева	2023	0,2400	0,0121	0,2521	10113	Котельная 1.27	2 071,9	69 920,9	13 474,6	39,0	40,5	2 050,6	537,7	0,727	85,68	0,692	входит в радиус
ДОУ 113 мест (№1.1.15 по г/п), ул. Конева	2024	0,0720	0,0036	0,0756	10115	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 964,0	127,8	0,217	4,82	0,207	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.16 по г/п), ул. Крупской	2028	0,1200	0,0072	0,1272	10116	ТЭЦ-3	2 297,9	2 897 274,4	2 392 251,9	2 150,5	2 443,9	2 297,6	160,1	0,374	9,70	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест в мкр. "Прибрежный" (№1.1.17 по г/п), ул. Крупской	2022	0,3226	0,0121	0,3347	10117	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,5	318,5	0,941	19,29	0,896	входит в радиус
ДОУ 160 мест (№1.1.18 по г/п), ул. Куломзинская	2024	0,0960	0,0048	0,1008	10118	Котельная 1.23	1 896,7	195 519,1	24 437,4	106,6	117,3	1 894,0	203,5	0,290	25,60	0,276	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.19 по г/п), ул. Мельничная	2029	0,1200	0,0072	0,1272	10119	Котельная 1.04	2 621,6	205 752,7	34 106,2	78,1	94,2	2 615,5	355,8	0,374	64,22	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.20 по г/п), ул. Перелета	2027	0,1440	0,0072	0,1512	10120	Котельная 1.26	1 892,0	80 271,7	17 187,9	48,8	52,1	1 884,8	392,8	0,436	56,39	0,415	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.21 по г/п), ул. Рокоссовского	2034	0,1200	0,0072	0,1272	10121	ТЭЦ-3	2 907,6	3 754 970,6	3 113 868,2	2 212,3	2 503,2	2 907,2	202,1	0,374	12,27	0,356	входит в радиус
ДОУ 210 мест (№1.1.22 по г/п), ул. Рокоссовского	2040	0,1000	0,0060	0,1060	10122	КРК	3 679,0	2 289 763,2	2 124 769,7	1 193,0	1 206,4	3 678,4	340,5	0,312	12,95	0,297	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№1.1.23 по г/п), ул. Суворова	2028	0,1200	0,0072	0,1272	10123	Котельная 1.23	2 218,9	229 384,1	28 688,3	107,0	117,6	2 214,8	307,1	0,374	38,62	0,356	входит в радиус
ДОУ 140 мест (№1.1.24 по г/п), ул. Талалихина	2029	0,0800	0,0048	0,0848	10124	Котельная 1.04	2 621,6	205 752,7	34 106,2	78,1	94,2	2 617,5	236,9	0,249	42,75	0,237	входит в радиус
ДОУ 120 мест (№1.1.25 по г/п), ул. Транссибирская	2024	0,0960	0,0048	0,1008	10125	Котельная 1.05	2 154,7	161 056,8	28 625,1	79,7	89,7	2 150,7	232,2	0,290	33,07	0,276	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№1.1.28 по г/п), мкр. «Рябиновка», ул. Верхнеднепровская	2039	0,8000	0,0482	0,8482	10128	КРК	3 537,5	2 197 127,4	2 038 683,9	1 190,5	1 203,9	3 532,6	2 616,7	2,493	99,56	2,374	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^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	
СОШ на 650 мест (№1.1.29 по г/п), ул. 10-я Люблинская	2031	0,3200	0,0193	0,3393	10129	КРК	2 584,8	1 588 995,5	1 473 933,9	1 177,9	1 191,6	2 583,4	765,1	0,998	29,11	0,950	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№1.1.30 по г/п), ул. 3-я Енисейская (мкр. Прибрежный)	2023	0,7200	0,0362	0,7562	10130	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,3	767,4	2,180	46,48	2,076	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№1.1.31 по г/п), ул. 3-я Енисейская	2032	0,6000	0,0362	0,6362	10131	ТЭЦ-3	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 686,5	935,6	1,870	56,76	1,781	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№1.1.32 по г/п), ул. Верхнеднепровская	2030	0,6000	0,0362	0,6362	10132	КРК	2 485,4	1 497 537,2	1 388 752,9	1 154,3	1 167,9	2 482,7	1 379,2	1,870	52,48	1,781	входит в радиус
СОШ на 1100 мест (№1.1.33 по г/п), ул. Волгоградская	2025	0,7200	0,0362	0,7562	10133	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 040,0	1 332,5	2,180	50,28	2,076	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№1.1.34 по г/п), ул. Гранничная	2033	0,3200	0,0193	0,3393	10134	Котельная 1.38	2 668,0	13 740,2	2 647,7	6,1	6,1	2 490,6	1 275,8	0,998	100,81	0,950	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№1.1.35 по г/п), ул. Мельничная	2034	0,6000	0,0362	0,6362	10135	Котельная 1.04	3 189,5	254 681,0	42 619,4	80,2	95,8	3 154,0	2 165,6	1,870	390,86	1,781	входит в радиус
СОШ на 650 мест (№1.1.37 по г/п), ул. Рокоссовского	2038	0,3200	0,0193	0,3393	10137	КРК	3 401,5	2 105 058,3	1 953 107,0	1 186,1	1 199,6	3 399,6	1 006,8	0,998	38,31	0,950	входит в радиус
СОШ на 650 мест (№1.1.38 по г/п), ул. Рокоссовского	2037	0,3200	0,0193	0,3393	10138	КРК	3 270,6	2 019 752,0	1 873 853,1	1 183,5	1 197,0	3 268,8	968,1	0,998	36,83	0,950	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№1.1.40 по г/п), ул. Садовая	2028	0,3200	0,0193	0,3393	10140	КРК	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 296,5	684,2	0,998	25,88	0,950	входит в радиус
НОШ на 120 мест (№1.1.41 по г/п), ул. Суворова	2029	0,0800	0,0048	0,0848	10141	Котельная 1.23	2 307,7	239 063,7	29 905,2	107,2	117,8	2 304,8	212,6	0,249	26,74	0,237	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№1.1.43 по г/п), ул. Туполева	2031	0,6000	0,0362	0,6362	10143	ТЭЦ-3	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 583,2	900,0	1,870	54,58	1,781	входит в радиус
ДШИ на 250 мест (№1.1.44 по г/п), б. Архитекторов	2032	0,0800	0,0048	0,0848	10144	КРК	2 688,2	1 653 818,7	1 534 104,1	1 178,9	1 192,5	2 687,8	198,5	0,249	7,55	0,237	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№1.1.45 по г/п), мкр. Прибрежный	2033	0,0800	0,0048	0,0848	10145	ТЭЦ-3	2 795,8	3 598 901,3	2 982 367,7	2 203,6	2 495,1	2 795,5	129,4	0,249	7,86	0,237	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.46 по г/п), ул. Новостройка	2036	0,0200	0,0012	0,0212	10146	Котельная 1.04	3 449,8	290 565,6	49 197,3	85,6	101,1	3 448,6	77,6	0,062	14,00	0,059	входит в радиус
Центр ДОД в составе многофункционального молодежного центра (№1.1.47 по г/п), ул. Транссибирская	2034	0,0200	0,0012	0,0212	10147	Котельная 1.05	3 189,5	238 409,3	42 405,2	79,8	89,7	3 188,3	73,5	0,062	10,47	0,059	входит в радиус
Дом творчества (№1.1.48 по г/п), пр. Комарова	2027	0,0960	0,0048	0,1008	10148	КРК	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 209,1	191,2	0,290	7,23	0,276	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.49 по г/п), ул. 11-я Самарская	2028	0,0800	0,0048	0,0848	10149	Котельная 1.04	2 520,7	196 272,9	32 481,2	77,3	93,4	2 516,8	227,8	0,249	41,11	0,237	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.50 по г/п), ул. 12-я Солнечная	2035	0,0800	0,0048	0,0848	10150	КРК	3 023,9	1 863 404,4	1 728 661,2	1 180,9	1 194,4	3 023,5	223,3	0,249	8,50	0,237	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№1.1.51 по г/п), ул. 1-я Енисейская	2029	0,1000	0,0060	0,1060	10151	ТЭЦ-3	2 389,8	3 020 860,0	2 495 343,2	2 156,9	2 450,1	2 389,6	138,9	0,312	8,41	0,297	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.52 по г/п), ул. 2-я Садовая	2030	0,0200	0,0012	0,0212	10152	КРК	2 485,4	1 497 537,2	1 388 752,9	1 154,3	1 167,9	2 485,3	45,7	0,062	1,74	0,059	входит в радиус
БОУ ДО ДШИ № 21 в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.53 по г/п), ул. 3-я Енисейская (Островская)	2031	0,0200	0,0012	0,0212	10153	Котельная 1.09	3 024,5	15 252,2	1 391,4	3,0	6,0	2 999,6	62,7	0,062	0,00	0,059	входит в радиус
ДСШ на 150 мест (№1.1.54 по г/п), ул. 3-я Енисейская	2032	0,0600	0,0036	0,0636	10154	КРК	2 688,2	1 653 818,7	1 534 104,1	1 178,9	1 192,5	2 687,9	149,1	0,187	5,67	0,178	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Центр ДОД в составе многофункционального молодежного центра (№1.1.55 по г/п), ул. 3-я Енисейская	2040	0,0800	0,0048	0,0848	10155	КРК	3 679,0	2 289 763,2	2 124 769,7	1 193,0	1 206,4	3 678,5	271,7	0,249	10,34	0,237	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.56 по г/п), ул. 3-я Любинская	2033	0,0800	0,0048	0,0848	10156	КРК	2 795,8	1 722 183,9	1 597 571,7	1 180,4	1 194,0	2 795,4	206,5	0,249	7,86	0,237	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№1.1.57 по г/п), ул. Авиационная	2034	0,0800	0,0048	0,0848	10157	Котельная 1.04	3 189,5	254 681,0	42 619,4	80,2	95,8	3 184,7	288,2	0,249	52,01	0,237	входит в радиус
БОУ ДО ДШИ № 5 (№1.1.59 по г/п), ул. Бетховена	2027	0,0480	0,0024	0,0504	10159	Котельная 1.03	2 423,8	218 872,2	32 875,6	81,4	108,4	2 421,9	128,2	0,145	23,81	0,138	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.60 по г/п), ул. Ватутина	2028	0,0200	0,0012	0,0212	10160	КРК	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 297,8	42,5	0,062	1,61	0,059	входит в радиус
Дом творчества на 300 мест (№1.1.61 по г/п), ул. Верхнеднепровская	2039	0,0800	0,0048	0,0848	10161	КРК	3 537,5	2 197 127,4	2 038 683,9	1 190,5	1 203,9	3 537,0	261,2	0,249	9,94	0,237	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.62 по г/п), ул. Верхнеднепровская	2038	0,0200	0,0012	0,0212	10162	КРК	3 401,5	2 105 058,3	1 953 107,0	1 186,1	1 199,6	3 401,3	62,5	0,062	2,38	0,059	входит в радиус
ДШИ на 240 мест (№1.1.63 по г/п), ул. Волгоградская	2037	0,0800	0,0048	0,0848	10163	КРК	3 270,6	2 019 752,0	1 873 853,1	1 183,5	1 197,0	3 270,2	241,5	0,249	9,19	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 300 мест (№1.1.64 по г/п), ул. Волгоградская	2030	0,0800	0,0048	0,0848	10164	КРК	2 485,4	1 497 537,2	1 388 752,9	1 154,3	1 167,9	2 485,1	183,5	0,249	6,98	0,237	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.65 по г/п), ул. Волгоградская	2036	0,0800	0,0048	0,0848	10165	КРК	3 144,8	1 938 292,9	1 798 186,0	1 181,2	1 194,7	3 144,4	232,2	0,249	8,84	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 200 мест (№1.1.66 по г/п), ул. Волгоградская	2029	0,0600	0,0036	0,0636	10166	Котельная 1.38	2 280,6	9 129,8	1 759,3	4,8	4,8	2 239,8	204,3	0,187	16,15	0,178	входит в радиус
Центр ДОД в составе клуба для детей и молодежи (№1.1.67 по г/п), ул. Дианова	2030	0,0200	0,0012	0,0212	10167	КРК	2 485,4	1 497 537,2	1 388 752,9	1 154,3	1 167,9	2 485,3	45,7	0,062	1,74	0,059	входит в радиус
ДСШ на 200 мест (№1.1.72 по г/п), ул. Крупской	2031	0,0400	0,0024	0,0424	10172	ТЭЦ-3	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 584,7	59,6	0,124	3,62	0,118	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№1.1.75 по г/п), ул. Лукашевича	2035	0,0400	0,0024	0,0424	10175	ТЭЦ-3	3 023,9	3 919 888,3	3 253 192,6	2 222,4	2 512,7	3 023,8	69,6	0,124	4,23	0,118	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.79 по г/п), ул. Перелета	2032	0,0800	0,0048	0,0848	10179	КРК	2 688,2	1 653 818,7	1 534 104,1	1 178,9	1 192,5	2 687,8	198,5	0,249	7,55	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 500 мест (№1.1.80 по г/п), ул. Перелета	2033	0,1600	0,0096	0,1696	10180	КРК	2 795,8	1 722 183,9	1 597 571,7	1 180,4	1 194,0	2 795,0	413,8	0,499	15,74	0,475	входит в радиус
ДСШ на 200 мест (№1.1.82 по г/п), ул. Рокоссовского	2034	0,0800	0,0048	0,0848	10182	КРК	2 907,6	1 791 405,0	1 661 824,4	1 180,7	1 194,2	2 907,2	214,7	0,249	8,17	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 240 мест (№1.1.84 по г/п), ул. Рокоссовского	2040	0,0800	0,0048	0,0848	10184	КРК	3 679,0	2 289 763,2	2 124 769,7	1 193,0	1 206,4	3 678,5	271,7	0,249	10,34	0,237	входит в радиус
ДШИ на 112 мест (№1.1.85 по г/п), ул. Рокоссовского	2039	0,0400	0,0024	0,0424	10185	КРК	3 537,5	2 197 127,4	2 038 683,9	1 190,5	1 203,9	3 537,3	130,1	0,124	4,95	0,118	входит в радиус
Дом творчества на 200 мест (№1.1.86 по г/п), ул. Рокоссовского	2027	0,0960	0,0048	0,1008	10186	КРК	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 209,1	191,2	0,290	7,23	0,276	входит в радиус
БОУ ДО ДШИ № 14 (№1.1.87 по г/п), ул. Рокоссовского	2028	0,1200	0,0072	0,1272	10187	КРК	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 297,4	256,4	0,374	9,70	0,356	входит в радиус
ДОУ 320 мест (№1.1.91 по г/п), ул.Волгоградская	2027	0,1920	0,0096	0,2016	10191	КРК	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 208,7	383,2	0,581	14,49	0,553	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^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	
СОШ на 1500 мест (№1.1.92 по г/п), ул. Верхнеднепровская	2027	0,9600	0,0482	1,0082	10192	КРК	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 205,5	1 918,0	2,906	72,51	2,768	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№1.1.93 по г/п), ул. Рокоссовского	2038	0,0800	0,0048	0,0848	10193	КРК	3 401,5	2 105 058,3	1 953 107,0	1 186,1	1 199,6	3 401,0	251,2	0,249	9,56	0,237	входит в радиус
ДСШ в составе ФСК (№1.1.94 по г/п), ул. Перелета	2026	0,1440	0,0072	0,1512	10194	КРК	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 123,9	277,0	0,436	10,45	0,415	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№1.3.12 по г/п), ул. 12-я Солнечная	2037	0,0400	0,0024	0,0424	10312	КРК	3 270,6	2 019 752,0	1 873 853,1	1 183,5	1 197,0	3 270,4	120,3	0,124	4,58	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№1.3.14 по г/п), ул. 1-я Казахстанская	2029	0,0400	0,0024	0,0424	10314	Котельная 1.04	2 621,6	205 752,7	34 106,2	78,1	94,2	2 619,6	117,9	0,124	21,29	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№1.3.18 по г/п), ул. 1-я Рыбачья	2030	0,2000	0,0121	0,2121	10318	ТЭЦ-3	2 485,4	3 150 235,5	2 603 378,5	2 163,8	2 456,8	2 484,9	288,9	0,624	17,50	0,594	входит в радиус
ФСК на 100 мест (№1.3.14 по г/п), ул. 3-я Автомобильная	2036	0,0200	0,0012	0,0212	10322	Котельная 1.04	3 449,8	290 565,6	49 197,3	85,6	101,1	3 448,6	77,6	0,062	14,00	0,059	входит в радиус
Плавательный бассейн (№1.3.31 по г/п), ул. Авиационная	2035	0,1200	0,0072	0,1272	10331	Котельная 1.23	2 920,0	303 247,9	37 971,1	107,6	118,1	2 914,6	404,2	0,374	50,83	0,356	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№1.3.38 по г/п), ул. Волгоградская	2040	0,0400	0,0024	0,0424	10338	КРК	3 679,0	2 289 763,2	2 124 769,7	1 193,0	1 206,4	3 678,8	135,3	0,124	5,15	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№1.3.83 по г/п), ул. Туполева	2031	0,0400	0,0024	0,0424	10383	ТЭЦ-3	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 584,7	59,6	0,124	3,62	0,118	входит в радиус
Центральная городская библиотека (№1.4.1 по г/п), 3-й Тюкалинский пр-д	2039	0,0800	0,0048	0,0848	10401	КРК	3 537,5	2 197 127,4	2 038 683,9	1 190,5	1 203,9	3 537,0	261,2	0,249	9,94	0,237	входит в радиус
Библиотека (№1.4.3 по г/п), ул. Днепровская	2038	0,0400	0,0024	0,0424	10403	Котельная 1.04	3 731,3	345 714,2	59 602,7	95,8	111,2	3 728,9	167,9	0,124	30,30	0,118	входит в радиус
Библиотека (№1.4.4 по г/п), ул. Кондратюка	2037	0,0400	0,0024	0,0424	10404	КРК	3 270,6	2 019 752,0	1 873 853,1	1 183,5	1 197,0	3 270,4	120,3	0,124	4,58	0,118	входит в радиус
Библиотека (№1.4.5 по г/п), ул. Перелета	2036	0,0400	0,0024	0,0424	10405	Котельная 1.26	2 692,8	114 349,0	24 526,0	49,0	52,2	2 690,0	159,0	0,124	22,82	0,118	входит в радиус
Библиотека (№1.4.6 по г/п), ул. Семиреченская	2035	0,0400	0,0024	0,0424	10406	Котельная 1.04	3 317,1	279 246,6	47 236,4	85,4	101,0	3 314,8	149,2	0,124	26,93	0,118	входит в радиус
Библиотека (№1.4.7 по г/п), ул. Степанца	2032	0,0200	0,0012	0,0212	10407	КРК	2 688,2	1 653 818,7	1 534 104,1	1 178,9	1 192,5	2 688,1	49,4	0,062	1,88	0,059	входит в радиус
Центральный дворец культуры (№1.4.10 по г/п), ул. Малая Островская	2033	0,2000	0,0121	0,2121	10410	КРК	2 795,8	1 722 183,9	1 597 571,7	1 180,4	1 194,0	2 794,8	517,4	0,624	19,69	0,594	входит в радиус
Многофункциональный культурный центр (№1.4.11 по г/п), ул. Перова	2040	0,0800	0,0048	0,0848	10411	Котельная 1.04	4 035,8	374 092,4	64 633,4	96,1	111,2	4 030,6	364,6	0,249	65,81	0,237	входит в радиус
Трамвайное депо (№1.6.4 по г/п)	2039	0,4000	0,0241	0,4241	10604	КРК	3 537,5	2 197 127,4	2 038 683,9	1 190,5	1 203,9	3 535,1	1 308,3	1,246	49,78	1,187	входит в радиус
Троллейбусное депо (№1.6.5 по г/п)	2038	0,4000	0,0241	0,4241	10605	КРК	3 401,5	2 105 058,3	1 953 107,0	1 186,1	1 199,6	3 399,1	1 258,0	1,246	47,87	1,187	входит в радиус
ДОУ 120 мест (№2.1.1 по г/п), ул. мкр. Черемушки	2037	0,0800	0,0048	0,0848	20101	Котельная 2.06	3 587,8	3 210,7	545,8	0,9	1,1	3 147,1	324,2	0,249	0,00	0,237	входит в радиус
ДОУ 140 мест (№2.1.4 по г/п), пр. Карла Маркса	2034	0,0800	0,0048	0,0848	20104	ТЭЦ-2	2 907,6	1 337 786,3	1 126 833,6	800,6	891,8	2 907,0	220,9	0,249	8,17	0,237	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.5 по г/п), пр. Сибирский	2027	0,1440	0,0072	0,1512	20105	Котельная 3.14	1 699,9	409 630,3	78 243,8	248,9	295,6	1 698,8	392,5	0,436	40,94	0,415	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№2.1.7 по г/п), ул. 14-я Чередовая	2039	0,2000	0,0121	0,2121	20107	ТЭЦ-2	3 537,5	1 751 433,2	1 489 686,3	869,9	959,7	3 535,9	670,1	0,624	24,91	0,594	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.8 по г/п), ул. 1-я Красной звезды	2028	0,1200	0,0072	0,1272	20108	Котельная 2.02	2 520,7	82 114,4	13 630,8	32,4	39,1	2 508,4	351,7	0,374	103,84	0,356	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HBB_1^{отэ}$	$HBB_1^{пер}$	Q_1^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 200 мест (№2.1.9 по г/п), ул. 1-я Майкопская	2029	0,1000	0,0060	0,1060	20109	Котельная 3.13	2 204,8	1 416 324,1	53 670,2	83,2	908,1	2 202,7	310,7	0,312	34,50	0,297	входит в радиус
ДОУ 140 мест (№2.1.10 по г/п), ул. 1-я Станционная	2038	0,0800	0,0048	0,0848	20110	Котельная 3.13	3 138,1	2 047 588,5	90 775,9	98,9	922,4	3 136,1	352,9	0,249	39,18	0,237	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.12 по г/п), ул. 4-я Чередовая	2030	0,1200	0,0072	0,1272	20112	ТЭЦ-2	2 485,4	1 110 366,5	931 639,8	774,3	865,9	2 484,7	283,9	0,374	10,49	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.14 по г/п), ул. Вокзальная	2031	0,1200	0,0072	0,1272	20114	ТЭЦ-2	2 584,8	1 167 503,8	980 900,2	783,9	875,5	2 584,0	295,1	0,374	10,91	0,356	входит в радиус
ДОУ 310 мест (№2.1.16 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,1600	0,0096	0,1696	20116	ТЭЦ-2	3 023,9	1 407 256,1	1 187 239,7	811,0	902,1	3 022,7	460,1	0,499	17,03	0,475	входит в радиус
ДОУ 310 мест (№2.1.17 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,1600	0,0096	0,1696	20117	ТЭЦ-2	3 679,0	1 856 254,6	1 582 585,1	888,6	978,0	3 677,7	557,3	0,499	20,72	0,475	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№2.1.18 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2039	0,2000	0,0121	0,2121	20118	ТЭЦ-2	3 537,5	1 751 433,2	1 489 686,3	869,9	959,7	3 535,9	670,1	0,624	24,91	0,594	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.19 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2038	0,1200	0,0072	0,1272	20119	ТЭЦ-2	3 401,5	1 649 684,4	1 399 542,0	850,0	940,1	3 400,5	386,2	0,374	14,36	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.20 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2037	0,1200	0,0072	0,1272	20120	ТЭЦ-2	3 270,6	1 554 376,1	1 315 307,5	830,7	921,2	3 269,7	372,7	0,374	13,80	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.21 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2036	0,1200	0,0072	0,1272	20121	ТЭЦ-2	3 144,8	1 464 319,7	1 235 864,4	811,8	902,5	3 143,9	358,4	0,374	13,27	0,356	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№2.1.22 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,2000	0,0121	0,2121	20122	Котельная 2.10	3 218,8	384 202,5	72 408,7	88,7	159,9	3 210,3	751,2	0,624	144,58	0,594	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№2.1.23 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,2000	0,0121	0,2121	20123	Котельная 2.10	3 916,1	480 889,6	92 664,6	93,4	164,5	3 906,2	914,0	0,624	175,91	0,594	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.24 по г/п), ул. Литейная	2024	0,1440	0,0072	0,1512	20124	Котельная 3.14	1 511,2	364 400,7	69 436,8	248,5	295,8	1 510,2	349,0	0,436	36,40	0,415	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.26 по г/п), ул. Молодова	2038	0,1200	0,0072	0,1272	20126	Котельная 2.35	3 731,3	162 365,7	32 412,9	52,1	52,2	3 715,9	501,4	0,374	72,43	0,356	входит в радиус
ДОУ 260 мест (№2.1.27 по г/п), ул. Санитарная	2032	0,1200	0,0072	0,1272	20127	ТЭЦ-2	2 688,2	1 222 034,1	1 027 548,5	789,6	881,1	2 687,4	306,9	0,374	11,35	0,356	входит в радиус
ДОУ 140 мест (№2.1.28 по г/п), ул. Светловская	2037	0,0800	0,0048	0,0848	20128	Котельная 2.35	3 587,8	155 006,8	30 943,3	51,7	51,8	3 577,8	320,9	0,249	46,36	0,237	входит в радиус
ДОУ 150 мест (№2.1.29 по г/п), ул. Светловская	2036	0,0800	0,0048	0,0848	20129	Котельная 2.35	3 449,8	147 616,5	29 467,4	51,3	51,3	3 440,1	308,6	0,249	44,58	0,237	входит в радиус
ДОУ 350 мест (№2.1.31 по г/п), ул. Труда	2033	0,2000	0,0121	0,2121	20131	ТЭЦ-2	2 795,8	1 271 912,8	1 069 660,7	790,4	881,8	2 794,3	532,5	0,624	19,69	0,594	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№2.1.33 по г/п), пр. Сибирский	2034	0,8000	0,0482	0,8482	20133	Котельная 2.35	3 189,5	130 861,0	26 120,3	49,1	49,2	3 100,2	2 857,9	2,493	412,86	2,374	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№2.1.34 по г/п), пр. Сибирский	2035	0,3200	0,0193	0,3393	20134	Котельная 2.35	3 317,1	138 845,4	27 715,2	50,1	50,2	3 279,6	1 189,4	0,998	171,82	0,950	входит в радиус
СОШ на 800 мест с плавательным бассейном (№2.1.37 по г/п), ул. 6-я Станционная	2028	0,6000	0,0362	0,6362	20137	Котельная 3.13	2 120,0	1 361 384,2	51 413,2	82,9	907,8	2 108,2	1 791,4	1,870	198,93	1,781	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№2.1.39 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2039	0,3200	0,0193	0,3393	20139	ТЭЦ-2	3 537,5	1 751 433,2	1 489 686,3	869,9	959,7	3 534,9	1 071,7	0,998	39,84	0,950	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№2.1.40 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2038	0,3200	0,0193	0,3393	20140	ТЭЦ-2	3 401,5	1 649 684,4	1 399 542,0	850,0	940,1	3 398,9	1 030,6	0,998	38,31	0,950	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№2.1.41 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2037	0,3200	0,0193	0,3393	20141	ТЭЦ-2	3 270,6	1 554 376,1	1 315 307,5	830,7	921,2	3 268,1	994,5	0,998	36,83	0,950	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№2.1.42 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2036	0,6000	0,0362	0,6362	20142	Котельная 2.10	3 347,5	404 853,3	77 099,1	90,9	162,0	3 321,9	2 342,5	1,870	450,85	1,781	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№2.1.43 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,6000	0,0362	0,6362	20143	ТЭЦ-2	3 023,9	1 407 256,1	1 187 239,7	811,0	902,1	3 019,4	1 725,0	1,870	63,85	1,781	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^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	
СОШ на 1122 мест (№2.1.44 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,6000	0,0362	0,6362	20144	Котельная 2.10	3 916,1	480 889,6	92 664,6	93,4	164,5	3 886,7	2 740,4	1,870	527,43	1,781	входит в радиус
СОШ на 1250 мест (№2.1.46 по г/п), ул. Стальского	2029	0,6000	0,0362	0,6362	20146	ТЭЦ-2	2 389,8	1 061 798,0	890 259,1	769,5	861,2	2 386,1	1 365,8	1,870	50,46	1,781	входит в радиус
Центр ДОД на 250 мест (№2.1.47 по г/п), пер. 3-й Целинный	2038	0,0800	0,0048	0,0848	20147	Котельная 3.14	2 616,9	634 322,5	121 565,2	251,2	297,4	2 615,9	345,1	0,249	36,00	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 300 мест (№2.1.52 по г/п), ул. 6-я Станционная	2030	0,0800	0,0048	0,0848	20152	Котельная 3.13	2 293,0	1 473 380,2	55 983,8	83,4	908,4	2 291,3	257,8	0,249	28,63	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 200 мест (№2.1.53 по г/п), ул. Маргелова	2037	0,0600	0,0036	0,0636	20153	Котельная 2.04	3 587,8	129 020,5	20 025,9	33,5	43,2	3 578,7	245,0	0,187	44,44	0,178	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№2.1.56 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,0800	0,0048	0,0848	20156	ТЭЦ-2	3 023,9	1 407 256,1	1 187 239,7	811,0	902,1	3 023,3	229,5	0,249	8,50	0,237	входит в радиус
Центр ДОД на 250 мест (№2.1.57 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,0800	0,0048	0,0848	20157	ТЭЦ-2	3 679,0	1 856 254,6	1 582 585,1	888,6	978,0	3 678,4	278,1	0,249	10,34	0,237	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№2.1.58 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2039	0,0400	0,0024	0,0424	20158	ТЭЦ-2	3 537,5	1 751 433,2	1 489 686,3	869,9	959,7	3 537,2	133,1	0,124	4,95	0,118	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№2.1.59 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2038	0,0400	0,0024	0,0424	20159	ТЭЦ-2	3 401,5	1 649 684,4	1 399 542,0	850,0	940,1	3 401,1	128,0	0,124	4,76	0,118	входит в радиус
Центр ДОД на 250 мест (№2.1.60 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2037	0,0800	0,0048	0,0848	20160	ТЭЦ-2	3 270,6	1 554 376,1	1 315 307,5	830,7	921,2	3 270,0	248,1	0,249	9,19	0,237	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№2.1.61 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2036	0,0800	0,0048	0,0848	20161	ТЭЦ-2	3 144,8	1 464 319,7	1 235 864,4	811,8	902,5	3 144,2	238,6	0,249	8,84	0,237	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,0400	0,0024	0,0424	20162	ТЭЦ-2	3 023,9	1 407 256,1	1 187 239,7	811,0	902,1	3 023,6	114,3	0,124	4,23	0,118	входит в радиус
Центр ДОД на 250 мест (№2.1.63 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,0800	0,0048	0,0848	20163	ТЭЦ-2	3 679,0	1 856 254,6	1 582 585,1	888,6	978,0	3 678,4	278,1	0,249	10,34	0,237	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№2.1.64 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2039	0,0800	0,0048	0,0848	20164	ТЭЦ-2	3 537,5	1 751 433,2	1 489 686,3	869,9	959,7	3 536,9	267,4	0,249	9,94	0,237	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№2.1.65 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2038	0,0800	0,0048	0,0848	20165	ТЭЦ-2	3 401,5	1 649 684,4	1 399 542,0	850,0	940,1	3 400,8	257,1	0,249	9,56	0,237	входит в радиус
Дом творчества на 300 мест (№2.1.67 по г/п), ул. Молодова	2037	0,0800	0,0048	0,0848	20167	Котельная 2.35	3 587,8	155 006,8	30 943,3	51,7	51,8	3 577,8	320,9	0,249	46,36	0,237	входит в радиус
Центр ДОД на 200 мест (№2.1.69 по г/п), ул. Светловская	2036	0,0800	0,0048	0,0848	20169	Котельная 2.35	3 449,8	147 616,5	29 467,4	51,3	51,3	3 440,1	308,6	0,249	44,58	0,237	входит в радиус
Центр ДОД на 250 мест в составе многофункционального культурного центра (№2.1.70 по г/п), ул. Светловская	2035	0,1000	0,0060	0,1060	20170	Котельная 3.14	2 326,4	562 952,5	107 696,8	250,4	296,9	2 325,3	384,5	0,312	40,10	0,297	входит в радиус
ДШИ на 100 мест (№2.1.73 по г/п), ул. Труда	2031	0,0400	0,0024	0,0424	20173	ТЭЦ-2	2 584,8	1 167 503,8	980 900,2	783,9	875,5	2 584,6	97,8	0,124	3,62	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№2.3.15 по г/п), ул. 1-я Красной Звезды	2032	0,2000	0,0121	0,2121	20315	Котельная 2.02	2 948,9	95 203,9	16 374,0	33,3	38,7	2 924,8	686,5	0,624	202,69	0,594	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№2.3.36 по г/п), ул. Блусевич	2033	0,0400	0,0024	0,0424	20336	ТЭЦ-2	2 795,8	1 271 912,8	1 069 660,7	790,4	881,8	2 795,5	105,8	0,124	3,91	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№2.3.51 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2038	0,0400	0,0024	0,0424	20351	ТЭЦ-2	3 401,5	1 649 684,4	1 399 542,0	850,0	940,1	3 401,1	128,0	0,124	4,76	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№2.3.76 по г/п), ул. Сортировочная	2034	0,0400	0,0024	0,0424	20376	ТЭЦ-2	2 907,6	1 337 786,3	1 126 833,6	800,6	891,8	2 907,3	110,0	0,124	4,07	0,118	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	$Q_1^с$	Q_i	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HВВ_1^{отэ}$	$\Delta Q_1^{нп}$	$\Delta HВВ_1^{пер}$	$\Delta Q_1^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Библиотека (№2.4.1 по г/п), п. Черемуховское	2036	0,0400	0,0024	0,0424	20401	Котельная 2.06	3 449,8	2 373,5	381,9	0,7	0,8	3 151,4	155,2	0,124	0,00	0,118	входит в радиус
Библиотека (№2.4.2 по г/п), мкр. Светлый	2027	0,0480	0,0024	0,0504	20402	Котельная 2.04	2 423,8	86 906,0	13 453,5	33,3	43,0	2 419,0	128,3	0,145	23,28	0,138	входит в радиус
Библиотека (№2.4.3 по г/п), ул. 1-я Красной Звезды	2028	0,0400	0,0024	0,0424	20403	ТЭЦ-2	2 297,9	1 002 088,1	837 738,5	753,1	845,3	2 297,7	87,4	0,124	3,21	0,118	входит в радиус
Библиотека (№2.4.4 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2035	0,0400	0,0024	0,0424	20404	Котельная 2.10	3 218,8	384 202,5	72 408,7	88,7	159,9	3 217,1	149,2	0,124	28,72	0,118	входит в радиус
Библиотека (№2.4.5 по г/п), ул. Санитарная	2029	0,0400	0,0024	0,0424	20405	ТЭЦ-2	2 389,8	1 061 798,0	890 259,1	769,5	861,2	2 389,6	90,5	0,124	3,34	0,118	входит в радиус
Многофункциональный культурный центр (№2.4.7 по г/п), ул. Демьяна Бедного	2040	0,1200	0,0072	0,1272	20407	ТЭЦ-2	3 679,0	1 856 254,6	1 582 585,1	888,6	978,0	3 678,0	417,7	0,374	15,53	0,356	входит в радиус
ДОУ (корпус НОШ) на 70 мест (№3.1.1 по г/п), мкр. Береговой, ул. Иртышская	2030	0,0400	0,0024	0,0424	30101	Котельная 4.01	2 726,4	118 342,3	13 834,4	30,4	52,1	2 722,4	123,3	0,124	23,50	0,118	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№3.1.2 по г/п), мкр. Большие поля	2031	0,0800	0,0048	0,0848	30102	Котельная 4.02	2 835,5	25 799,6	3 355,5	7,1	10,9	2 798,6	253,2	0,249	60,97	0,237	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№3.1.3 по г/п), мкр. Большие поля	2022	0,2685	0,0069	0,2754	30103	Котельная 4.02	1 992,2	17 713,9	2 275,0	6,9	10,7	1 915,3	539,6	0,755	129,95	0,719	входит в радиус
ДОУ на 240 мест (№3.1.4 по г/п), пр. Академика Королева	2032	0,1200	0,0072	0,1272	30104	ТЭЦ-3	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 687,9	187,0	0,374	11,35	0,356	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.5 по г/п), пр. Академика Королева	2033	0,1600	0,0096	0,1696	30105	ТЭЦ-3	2 795,8	3 598 901,3	2 982 367,7	2 203,6	2 495,1	2 795,3	259,4	0,499	15,74	0,475	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№3.1.6 по г/п), пр. Академика Королева	2034	0,1000	0,0060	0,1060	30106	ТЭЦ-3	2 907,6	3 754 970,6	3 113 868,2	2 212,3	2 503,2	2 907,3	168,6	0,312	10,24	0,297	входит в радиус
ДОУ (№3.1.7 по г/п), ул. Тюленина	2027	0,1379	0,0069	0,1448	30107	ТЭЦ-3	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 209,2	171,7	0,417	10,40	0,397	входит в радиус
ДОУ на 220 мест (№3.1.10 по г/п), пр. Мира	2028	0,1000	0,0060	0,1060	30110	ТЭЦ-4	2 297,9	520 038,7	376 585,3	338,5	438,7	2 296,4	147,2	0,312	8,09	0,297	входит в радиус
ДОУ на 60 мест (№3.1.11 по г/п), пр. Академика Королева	2029	0,0400	0,0024	0,0424	30111	ТЭЦ-3	2 389,8	3 020 860,0	2 495 343,2	2 156,9	2 450,1	2 389,7	55,2	0,124	3,34	0,118	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№3.1.12 по г/п), ул. 11-я Заозерная	2030	0,1200	0,0072	0,1272	30112	ТЭЦ-3	2 485,4	3 150 235,5	2 603 378,5	2 163,8	2 456,8	2 485,1	173,1	0,374	10,49	0,356	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№3.1.13 по г/п), ул. 50 лет Профсоюзов	2031	0,0800	0,0048	0,0848	30113	ТЭЦ-3	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 584,6	119,8	0,249	7,26	0,237	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№3.1.14 по г/п), ул. Блюхера	2032	0,1200	0,0072	0,1272	30114	ТЭЦ-3	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 687,9	187,0	0,374	11,35	0,356	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.15 по г/п), ул. Заозерная	2039	0,1600	0,0096	0,1696	30115	ТЭЦ-3	3 537,5	4 605 894,8	3 830 398,3	2 236,8	2 523,7	3 536,9	327,9	0,499	19,92	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.16 по г/п), ул. Красный путь	2038	0,1600	0,0096	0,1696	30116	ТЭЦ-5	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 401,1	305,6	0,499	19,15	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.17 по г/п), ул. Красный путь	2033	0,1600	0,0096	0,1696	30117	ТЭЦ-5	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,4	252,5	0,499	15,74	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.18 по г/п), ул. Красный путь	2037	0,1600	0,0096	0,1696	30118	ТЭЦ-5	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 270,3	294,0	0,499	18,42	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.19 по г/п), ул. Малиновского	2034	0,1600	0,0096	0,1696	30119	ТЭЦ-3	2 907,6	3 754 970,6	3 113 868,2	2 212,3	2 503,2	2 907,1	269,6	0,499	16,37	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№3.1.20 по г/п), ул. Малиновского	2027	0,1920	0,0096	0,2016	30120	ТЭЦ-3	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 209,1	239,1	0,581	14,49	0,553	входит в радиус
ДОУ на 180 мест (№3.1.21 по г/п), ул. Пригородная	2028	0,1000	0,0060	0,1060	30121	ТЭЦ-4	2 297,9	520 038,7	376 585,3	338,5	438,7	2 296,4	147,2	0,312	8,09	0,297	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№3.1.22 по г/п), ул. Пригородная	2024	0,0960	0,0048	0,1008	30122	ТЭЦ-4	1 964,3	444 029,9	321 315,9	337,9	438,2	1 963,1	116,9	0,290	6,43	0,276	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^c	Q_i	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HВВ_1^{отэ}$	$\Delta Q_1^{нп}$	$\Delta HВВ_1^{пер}$	$\Delta Q_1^{снп}$	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	3 144,8	4 094 107,0	3 400 763,0	2 233,8	2 523,4	3 144,6	145,5	0,249	8,84	0,237	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№3.1.24 по г/п), ул. Старо-загородная роцца	2029	0,1200	0,0072	0,1272	30124	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,6	162,0	0,374	10,09	0,356	входит в радиус
НОШ (в комплексе с ДОУ) на 60 мест (№3.1.25 по г/п), мкр. Береговой, ул. Пролетарская	2030	0,0400	0,0024	0,0424	30125	Котельная 4.01	2 726,4	118 342,3	13 834,4	30,4	52,1	2 722,4	123,3	0,124	23,50	0,118	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.26 по г/п), пр. Академика Королева	2031	0,8000	0,0482	0,8482	30126	ТЭЦ-3	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 582,6	1 199,7	2,493	72,75	2,374	входит в радиус
БОУ СОШ №95 (2-й корпус) (№3.1.27 по г/п), пр. Мира	2032	0,3200	0,0193	0,3393	30127	ТЭЦ-4	2 688,2	611 352,5	443 788,0	341,0	440,8	2 682,8	550,7	0,998	30,28	0,950	входит в радиус
СОШ на 800 мест (№3.1.28 по г/п), ул. Бархатовой	2033	0,4000	0,0241	0,4241	30128	ТЭЦ-3	2 795,8	3 598 901,3	2 982 367,7	2 203,6	2 495,1	2 794,6	648,3	1,246	39,34	1,187	входит в радиус
СОШ в мкр. Серебряный Берег (№3.1.29 по г/п), ул. Красный путь	2024	0,9600	0,0482	1,0082	30129	ТЭЦ-5	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 962,8	1 039,9	2,906	64,46	2,768	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.30 по г/п), ул. Красный путь	2035	0,8000	0,0482	0,8482	30130	ТЭЦ-5	3 023,9	5 582 744,9	4 520 678,0	3 088,2	3 578,6	3 022,1	1 364,3	2,493	85,10	2,374	входит в радиус
СОШ на 600 мест с плавательным бассейном (№3.1.31 по г/п), ул. Малиновского	2034	0,5200	0,0313	0,5513	30131	ТЭЦ-3	2 907,6	3 754 970,6	3 113 868,2	2 212,3	2 503,2	2 906,0	875,8	1,620	53,19	1,543	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.32 по г/п), ул. Малиновского	2027	0,9600	0,0482	1,0082	30132	ТЭЦ-3	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 207,3	1 196,8	2,906	72,51	2,768	входит в радиус
СОШ на 1122 мест с плавательным бассейном (№3.1.33 по г/п), ул. Пригородная	2040	0,8000	0,0482	0,8482	30133	ТЭЦ-4	3 679,0	849 007,8	621 305,1	348,9	447,3	3 660,9	1 882,6	2,493	103,54	2,374	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№3.1.34 по г/п), ул. Химиков	2028	0,3200	0,0193	0,3393	30134	ТЭЦ-3	2 297,9	2 897 274,4	2 392 251,9	2 150,5	2 443,9	2 297,1	427,2	0,998	25,88	0,950	входит в радиус
СОШ на 750 мест (№3.1.35 по г/п), ул. Старо-загородная роцца	2039	0,4000	0,0241	0,4241	30135	ТЭЦ-5	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 536,5	790,6	1,246	49,78	1,187	входит в радиус
ДШИ на 400 мест (№3.1.39 по г/п), пр. Менделеева	2029	0,1600	0,0096	0,1696	30139	ТЭЦ-3	2 389,8	3 020 860,0	2 495 343,2	2 156,9	2 450,1	2 389,4	222,1	0,499	13,46	0,475	входит в радиус
Дом творчества на 250 мест (№3.1.41 по г/п), ул. 1-я Поселковая	2030	0,0800	0,0048	0,0848	30141	ТЭЦ-3	2 485,4	3 150 235,5	2 603 378,5	2 163,8	2 456,8	2 485,2	115,3	0,249	6,98	0,237	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№3.1.42 по г/п), ул. Бархатовой	2031	0,1200	0,0072	0,1272	30142	ТЭЦ-3	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 584,5	179,9	0,374	10,91	0,356	входит в радиус
ДШИ на 200 мест (№3.1.45 по г/п), ул. Красный путь	2038	0,0800	0,0048	0,0848	30145	ТЭЦ-5	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 401,3	152,5	0,249	9,56	0,237	входит в радиус
ДСШ на 300 мест (№3.1.48 по г/п), ул. Красный путь	2032	0,1200	0,0072	0,1272	30148	ТЭЦ-5	2 688,2	4 933 879,2	3 986 927,9	3 063,7	3 557,5	2 688,0	182,0	0,374	11,35	0,356	входит в радиус
ДСШ (в составе ФСК) (№3.1.49 по г/п), ул. Красный путь	2033	0,1200	0,0072	0,1272	30149	ТЭЦ-5	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,5	189,2	0,374	11,80	0,356	входит в радиус
ДСШ (в составе ФСК) (№3.1.51 по г/п), ул. Малиновского	2034	0,1200	0,0072	0,1272	30151	ТЭЦ-3	2 907,6	3 754 970,6	3 113 868,2	2 212,3	2 503,2	2 907,2	202,1	0,374	12,27	0,356	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№3.1.52 по г/п), ул. Пригородная	2037	0,1200	0,0072	0,1272	30152	ТЭЦ-4	3 270,6	750 577,6	547 416,5	345,7	444,8	3 268,2	251,0	0,374	13,80	0,356	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.6 по г/п), мкр. Большие поля	2036	0,0400	0,0024	0,0424	30306	Котельная 4.02	3 449,8	31 669,2	4 153,9	7,2	11,0	3 427,4	153,4	0,124	36,93	0,118	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^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	
ФСК на 180 мест (№3.3.7 по г/п), мкр. Юбилейный	2035	0,0400	0,0024	0,0424	30307	ТЭЦ-4	3 023,9	689 811,0	501 749,1	342,8	442,2	3 023,1	76,9	0,124	4,23	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.8 по г/п), пер. 1-й Башенный	2027	0,0480	0,0024	0,0504	30308	ТЭЦ-3	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 209,4	59,7	0,145	3,61	0,138	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.23 по г/п), пр. Академика Королева	2028	0,0400	0,0024	0,0424	30323	ТЭЦ-3	2 297,9	2 897 274,4	2 392 251,9	2 150,5	2 443,9	2 297,8	53,1	0,124	3,21	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.43 по г/п), ул. Березова	2029	0,0400	0,0024	0,0424	30343	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,8	53,7	0,124	3,34	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.58 по г/п), ул. Малиновского	2030	0,0400	0,0024	0,0424	30358	ТЭЦ-3	2 485,4	3 150 235,5	2 603 378,5	2 163,8	2 456,8	2 485,3	57,4	0,124	3,48	0,118	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№3.3.60 по г/п), ул. Малиновского	2031	0,0400	0,0024	0,0424	30360	ТЭЦ-3	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 584,7	59,6	0,124	3,62	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№3.3.72 по г/п), ул. Стрельникова	2032	0,2000	0,0121	0,2121	30372	ТЭЦ-3	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 687,7	312,0	0,624	18,93	0,594	входит в радиус
Библиотека (№3.4.1 по г/п), мкр. Юбилейный	2040	0,0400	0,0024	0,0424	30401	ТЭЦ-4	3 679,0	849 007,8	621 305,1	348,9	447,3	3 678,1	93,6	0,124	5,15	0,118	входит в радиус
Библиотека (№3.4.2 по г/п), мкр. Николаевка	2039	0,0400	0,0024	0,0424	30402	ТЭЦ-4	3 537,5	811 324,9	592 298,5	345,9	444,6	3 536,6	90,0	0,124	4,95	0,118	входит в радиус
Библиотека (№3.4.3 по г/п), мкр. Береговой	2038	0,0400	0,0024	0,0424	30403	Котельная 4.01	3 731,3	161 571,0	19 010,6	30,6	52,0	3 725,8	168,7	0,124	32,16	0,118	входит в радиус
Молодежная библиотека (№3.4.4 по г/п), пр. Академика Королева	2037	0,0200	0,0012	0,0212	30404	ТЭЦ-3	3 270,6	4 256 645,3	3 536 891,9	2 233,9	2 522,7	3 270,6	37,7	0,062	2,29	0,059	входит в радиус
Библиотека (№3.4.5 по г/п), ул. Андрианова	2036	0,0400	0,0024	0,0424	30405	ТЭЦ-4	3 144,8	719 367,3	523 901,4	344,1	443,4	3 144,1	80,0	0,124	4,40	0,118	входит в радиус
Библиотека (№3.4.6 по г/п), ул. Нефтезаводская	2035	0,0200	0,0012	0,0212	30406	ТЭЦ-3	3 023,9	3 919 888,3	3 253 192,6	2 222,4	2 512,7	3 023,8	34,8	0,062	2,12	0,059	входит в радиус
Многофункциональный культурный центр (№3.4.7 по г/п), пр. Академика Королева	2040	0,1200	0,0072	0,1272	30407	ТЭЦ-4	3 679,0	849 007,8	621 305,1	348,9	447,3	3 676,3	282,3	0,374	15,53	0,356	входит в радиус
ДОУ на 180 мест (№4.1.1 по г/п), мкр. Крутая Горка	2039	0,1000	0,0060	0,1060	40101	Котельная 3.02	3 880,6	161 805,7	27 736,5	42,9	50,0	3 866,4	442,7	0,312	67,24	0,297	входит в радиус
ДОУ на 100 мест (№4.1.2 по г/п), ул. 16-й Военный городок	2033	0,0600	0,0036	0,0636	40102	ТЭЦ-5	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,6	94,6	0,187	5,90	0,178	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№4.1.3 по г/п), ул. 18-й Военный городок	2038	0,0800	0,0048	0,0848	40103	Котельная 3.14	2 616,9	634 322,5	121 565,2	251,2	297,4	2 615,9	345,1	0,249	36,00	0,237	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№4.1.4 по г/п), ул. 19-я Рабочая	2034	0,1600	0,0096	0,1696	40104	Котельная 3.04	2 615,3	411 480,6	205 986,4	221,7	244,0	2 612,8	602,9	0,499	95,79	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№4.1.5 по г/п), ул. 2-я Линия	2027	0,1920	0,0096	0,2016	40105	ТЭЦ-5	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 209,2	233,6	0,581	14,49	0,553	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№4.1.6 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2037	0,1000	0,0060	0,1060	40106	ТЭЦ-5	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 270,4	183,8	0,312	11,52	0,297	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№4.1.7 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2036	0,1200	0,0072	0,1272	40107	Котельная 3.04	2 828,7	469 341,7	236 388,7	235,3	257,3	2 826,8	488,7	0,374	77,65	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№4.1.8 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2035	0,1200	0,0072	0,1272	40108	ТЭЦ-5	3 023,9	5 582 744,9	4 520 678,0	3 088,2	3 578,6	3 023,6	204,6	0,374	12,76	0,356	входит в радиус
ДОУ на 100 мест (№4.1.9 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2028	0,0600	0,0036	0,0636	40109	ТЭЦ-5	2 297,9	4 126 756,2	3 319 781,0	2 984,4	3 481,0	2 297,8	78,1	0,187	4,85	0,178	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№4.1.10 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2040	0,1200	0,0072	0,1272	40110	ТЭЦ-5	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 678,7	245,4	0,374	15,53	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2039	0,1200	0,0072	0,1272	40111	ТЭЦ-5	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 537,2	237,1	0,374	14,93	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№4.1.12 по г/п), ул. 3-я Транспортная	2038	0,1200	0,0072	0,1272	40112	ТЭЦ-5	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 401,2	229,1	0,374	14,36	0,356	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^c	Q_i	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HВВ_1^{отэ}$	$\Delta Q_1^{нп}$	$\Delta HВВ_1^{пер}$	$\Delta Q_1^{снп}$	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 (№4.1.14 по г/п), ул. Новосибирская	2037	0,1600	0,0096	0,1696	40114	Котельная 3.04	2 941,9	488 825,3	246 363,7	235,8	257,7	2 939,2	678,2	0,499	107,75	0,475	входит в радиус
ДОУ на 50 мест (№4.1.15 по г/п), ул. Ноябрьская	2036	0,0400	0,0024	0,0424	40115	Котельная 3.01	3 449,8	1 361,7	250,1	0,4	0,5	3 131,0	153,6	0,124	79,09	0,118	входит в радиус
ДОУ на 100 мест (№4.1.16 по г/п), ул. Орловского	2029	0,0600	0,0036	0,0636	40116	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,7	81,0	0,187	5,04	0,178	входит в радиус
СОШ на 1125 мест (№4.1.17 по г/п), пр. Космический	2030	0,6000	0,0362	0,6362	40117	Котельная 3.05	1 952,0	117 350,9	34 768,1	69,5	80,8	1 933,7	1 882,1	1,870	307,01	1,781	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№4.1.18 по г/п), ул. 10-я Рабочая	2035	0,6000	0,0362	0,6362	40118	ТЭЦ-2	3 023,9	1 407 256,1	1 187 239,7	811,0	902,1	3 019,4	1 725,0	1,870	63,85	1,781	входит в радиус
СОШ на 900 мест (№4.1.20 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	2040	0,4800	0,0289	0,5089	40120	ТЭЦ-5	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 677,8	981,7	1,495	62,11	1,424	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№4.1.21 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	2039	0,6000	0,0362	0,6362	40121	ТЭЦ-5	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 536,0	1 186,3	1,870	74,69	1,781	входит в радиус
СОШ на 900 мест (№4.1.22 по г/п), ул. Масленникова	2038	0,4800	0,0289	0,5089	40122	ТЭЦ-5	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 400,3	916,2	1,495	57,42	1,424	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№4.1.23 по г/п), ул. Маяковского	2037	0,3200	0,0193	0,3393	40123	ТЭЦ-5	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 269,9	587,9	0,998	36,83	0,950	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№4.1.24 по г/п), ул. Окружная дорога	2036	0,6000	0,0362	0,6362	40124	ТЭЦ-5	3 144,8	5 829 538,2	4 725 474,3	3 104,0	3 593,0	3 143,4	1 062,3	1,870	66,40	1,781	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№4.1.25 по г/п), ул. 10-я Рабочая	2035	0,1200	0,0072	0,1272	40125	ТЭЦ-2	3 023,9	1 407 256,1	1 187 239,7	811,0	902,1	3 023,0	344,8	0,374	12,76	0,356	входит в радиус
ДШИ на 150 мест (№4.1.26 по г/п), ул. 10-я Рабочая	2040	0,0600	0,0036	0,0636	40126	ТЭЦ-5	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 678,9	122,7	0,187	7,76	0,178	входит в радиус
Дом творчества на 150 мест (№4.1.27 по г/п), ул. 10-я Рабочая	2039	0,0600	0,0036	0,0636	40127	ТЭЦ-5	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 537,4	118,6	0,187	7,46	0,178	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№4.1.31 по г/п), ул. Ермолаева	2031	0,1200	0,0072	0,1272	40131	ТЭЦ-5	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 584,6	175,0	0,374	10,91	0,356	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№4.1.32 по г/п), ул. Индустриальная	2038	0,1200	0,0072	0,1272	40132	Котельная 3.05	2 671,4	161 343,4	47 837,9	69,8	81,2	2 666,4	514,9	0,374	83,99	0,356	входит в радиус
ДШИ на 300 мест (№4.1.33 по г/п), ул. Ипподромная	2037	0,1200	0,0072	0,1272	40133	ТЭЦ-5	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 270,4	220,3	0,374	13,80	0,356	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№4.3.8 по г/п), ул. 1-я Железнодорожная	2036	0,0400	0,0024	0,0424	40308	ТЭЦ-2	3 144,8	1 464 319,7	1 235 864,4	811,8	902,5	3 144,5	118,8	0,124	4,40	0,118	входит в радиус
Библиотека (№4.4.2 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	2032	0,0400	0,0024	0,0424	40402	ТЭЦ-5	2 688,2	4 933 879,2	3 986 927,9	3 063,7	3 557,5	2 688,1	60,3	0,124	3,76	0,118	входит в радиус
Библиотека (№4.4.3 по г/п), ул. Ноябрьская	2035	0,0400	0,0024	0,0424	40403	Котельная 3.01	3 317,1	965,9	171,7	0,3	0,3	2 930,7	147,6	0,124	76,05	0,118	входит в радиус
Многофункциональный культурный центр (№4.4.4 по г/п), ул. Богдана Хмельницкого	2033	0,1200	0,0072	0,1272	40404	ТЭЦ-5	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,5	189,2	0,374	11,80	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.1 по г/п), мкр. Амурский-2	2034	0,1200	0,0072	0,1272	50101	Котельная 5.46	1 970,4	261 751,9	29 644,4	144,7	148,3	1 968,3	383,9	0,374	37,26	0,356	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.2 по г/п), мкр. Амурский-2	2027	0,1440	0,0072	0,1512	50102	Котельная 5.46	1 497,3	96 036,9	10 590,7	68,0	71,6	1 493,5	340,1	0,436	33,01	0,415	входит в радиус
ДОУ на 200 мест (№5.1.3 по г/п), мкр. Амурский-2	2024	0,1200	0,0060	0,1260	50103	Котельная 5.46	1 331,1	83 991,1	9 254,4	66,9	70,4	1 328,2	252,1	0,363	24,46	0,346	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№5.1.4 по г/п), мкр. Амурский-2	2028	0,1000	0,0060	0,1060	50104	Котельная 5.46	1 557,2	100 311,9	11 064,6	68,3	71,9	1 554,4	253,1	0,312	24,57	0,297	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.7 по г/п), пр. Карла Маркса	2038	0,1600	0,0096	0,1696	50107	ТЭЦ-5	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 401,1	305,6	0,499	19,15	0,475	входит в радиус
ДОУ в п. Биофабрика (№5.1.8 по г/п), ул. 10 лет Октября	2022	0,3864	0,0146	0,4010	50108	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,6	373,0	1,128	23,12	1,074	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^c	Q_i	$T_1^{кп,пп}$	$\Delta HВВ_1^{отэ}$	$\Delta Q_1^{пп}$	$\Delta HВВ_1^{пер}$	$\Delta Q_1^{спп}$	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 (№5.1.9 по г/п), ул. 19-я Линия	2037	0,1600	0,0096	0,1696	50109	ТЭЦ-5	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 270,3	294,0	0,499	18,42	0,475	входит в радиус
ДОУ на 290 мест (№5.1.13 по г/п), ул. 24-я Северная	2029	0,1600	0,0096	0,1696	50113	Котельная 5.43	1 913,8	33 599,1	8 011,1	21,7	21,7	1 897,4	538,5	0,499	43,09	0,475	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.14 по г/п), ул. 3-я Восточная	2030	0,1200	0,0072	0,1272	50114	ТЭЦ-5	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 485,2	168,5	0,374	10,49	0,356	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.15 по г/п), ул. 4-я Северная	2036	0,1600	0,0096	0,1696	50115	ТЭЦ-5	3 144,8	5 829 538,2	4 725 474,3	3 104,0	3 593,0	3 144,5	283,3	0,499	17,71	0,475	входит в радиус
ДОУ на 130 мест (№5.1.16 по г/п), ул. Арнольда Нейбута	2023	0,0960	0,0048	0,1008	50116	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,6	99,7	0,290	6,18	0,276	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.17 по г/п), ул. Вавилова	2035	0,1200	0,0072	0,1272	50117	ТЭЦ-5	3 023,9	5 582 744,9	4 520 678,0	3 088,2	3 578,6	3 023,6	204,6	0,374	12,76	0,356	входит в радиус
ДОУ на 100 мест (№5.1.19 по г/п), ул. Г.В. Комнатова	2031	0,0600	0,0036	0,0636	50119	Мини-ТЭЦ	2 444,2	756 036,9	250 879,8	359,7	432,8	2 443,6	196,2	0,187	26,18	0,178	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.20 по г/п), ул. 27-я Линия	2032	0,1200	0,0072	0,1272	50120	ТЭЦ-5	2 688,2	4 933 879,2	3 986 927,9	3 063,7	3 557,5	2 688,0	182,0	0,374	11,35	0,356	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.21 по г/п), ул. Завертяева	2033	0,1600	0,0096	0,1696	50121	Котельная 5.46	1 894,6	211 075,1	23 792,2	120,8	124,3	1 891,4	492,6	0,499	47,80	0,475	входит в радиус
ДОУ на 80 мест (корпус общеобразовательной организации) (№5.1.22 по г/п), ул. Завертяева	2040	0,0400	0,0024	0,0424	50122	Мини-ТЭЦ	3 478,9	1 267 453,2	433 489,4	436,7	509,8	3 478,4	185,6	0,124	24,70	0,118	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.23 по г/п), ул. Завертяева	2034	0,1600	0,0096	0,1696	50123	Мини-ТЭЦ	2 749,4	938 818,0	317 492,0	404,7	477,8	2 747,9	589,9	0,499	78,59	0,475	входит в радиус
ДОУ на 310 мест (№5.1.24 по г/п), ул. Краснофлотская	2027	0,1920	0,0096	0,2016	50124	ТЭЦ-5	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 209,2	233,6	0,581	14,49	0,553	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№5.1.27 по г/п), ул. Октябрьская	2039	0,1000	0,0060	0,1060	50127	ТЭЦ-5	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 537,3	197,8	0,312	12,46	0,297	входит в радиус
ДОУ на 260 мест (№5.1.28 по г/п), ул. Омская	2028	0,1200	0,0072	0,1272	50128	ТЭЦ-5	2 297,9	4 126 756,2	3 319 781,0	2 984,4	3 481,0	2 297,7	156,1	0,374	9,70	0,356	входит в радиус
ДОУ на 290 мест (№5.1.29 по г/п), ул. Осоавиахимовская	2038	0,1600	0,0096	0,1696	50129	ТЭЦ-5	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 401,1	305,6	0,499	19,15	0,475	входит в радиус
ДОУ на 140 мест (№5.1.30 по г/п), ул. Подгорная	2037	0,0800	0,0048	0,0848	50130	ТЭЦ-5	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 270,4	146,7	0,249	9,19	0,237	входит в радиус
ДОУ на 180 мест (№5.1.31 по г/п), ул. СибНИИСхоз	2036	0,1000	0,0060	0,1060	50131	ТЭЦ-3	3 144,8	4 094 107,0	3 400 763,0	2 233,8	2 523,4	3 144,5	182,3	0,312	11,07	0,297	входит в радиус
ДОУ на 290 мест (№5.1.32 по г/п), ул. Тютчева	2029	0,1600	0,0096	0,1696	50132	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,5	216,2	0,499	13,46	0,475	входит в радиус
ДОУ на 280 мест (№5.1.33 по г/п), ул. Успешная	2024	0,1440	0,0072	0,1512	50133	Котельная 5.21	2 154,7	169 408,4	29 393,1	81,8	94,3	2 148,8	339,8	0,436	48,05	0,415	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№5.1.34 по г/п), ул. Челюскинцев	2030	0,1000	0,0060	0,1060	50134	ТЭЦ-5	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 485,2	140,6	0,312	8,75	0,297	входит в радиус
ДОУ на 210 мест (№5.1.35 по г/п), ул. Чернышевского	2035	0,1000	0,0060	0,1060	50135	ТЭЦ-5	3 023,9	5 582 744,9	4 520 678,0	3 088,2	3 578,6	3 023,7	170,7	0,312	10,65	0,297	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№5.1.37 по г/п), мкр. Амурский-2	2031	0,6000	0,0362	0,6362	50137	Котельная 5.46	1 751,7	116 545,7	12 876,5	70,7	74,3	1 733,4	1 707,5	1,870	165,71	1,781	входит в радиус
СОШ на 800 мест (№5.1.38 по г/п), мкр. Амурский-2	2032	0,4000	0,0241	0,4241	50138	Котельная 5.46	1 821,8	161 473,7	18 063,7	95,4	98,9	1 812,1	1 183,5	1,246	114,86	1,187	входит в радиус
СОШ на 900 мест (№5.1.39 по г/п), мкр. Амурский-2	2033	0,4800	0,0289	0,5089	50139	Котельная 5.46	1 894,6	211 075,1	23 792,2	120,8	124,3	1 885,1	1 476,6	1,495	143,30	1,424	входит в радиус
НОШ на 160 мест (№5.1.41 по г/п), п. Биофабрика	2034	0,0800	0,0048	0,0848	50141	ТЭЦ-5	2 907,6	5 354 722,6	4 332 695,3	3 078,2	3 569,7	2 907,4	131,0	0,249	8,17	0,237	входит в радиус
СОШ на 1122 мест (№5.1.42 по г/п), ул. 3-я Северная	2039	0,6000	0,0362	0,6362	50142	ТЭЦ-5	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 536,0	1 186,3	1,870	74,69	1,781	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^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	
СОШ на 1122 мест (№5.1.43 по г/п), ул. Арнольда Нейбута	2038	0,6000	0,0362	0,6362	50143	ТЭЦ-5	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 400,0	1 145,9	1,870	71,82	1,781	входит в радиус
СОШ на 550 мест (№5.1.45 по г/п), ул. Завертяева, 9/4	2026	0,4800	0,0241	0,5041	50145	Котельная 5.21	2 330,6	186 051,4	32 355,4	83,3	95,8	2 309,9	1 225,8	1,453	173,32	1,384	входит в радиус
СОШ на 800 мест (№5.1.46 по г/п), ул. Завертяева	2037	0,4000	0,0241	0,4241	50146	Мини-ТЭЦ	3 092,7	1 125 113,3	384 712,5	436,0	509,0	3 088,7	1 659,7	1,246	220,93	1,187	входит в радиус
СОШ на 550 мест (№5.1.47 по г/п), ул. Завертяева	2027	0,3840	0,0193	0,4033	50147	Котельная 5.21	2 423,8	195 839,4	34 118,8	84,5	97,0	2 406,7	1 020,6	1,163	144,31	1,108	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№5.1.48 по г/п), ул. Орджоникидзе	2028	0,3200	0,0193	0,3393	50148	Котельная 5.43	1 840,2	31 568,2	7 526,9	21,2	21,2	1 808,7	1 035,7	0,998	82,86	0,950	входит в радиус
СОШ на 825 мест (№5.1.49 по г/п), ул. Орджоникидзе	2029	0,4000	0,0241	0,4241	50149	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,1	540,3	1,246	33,63	1,187	входит в радиус
СОШ на 600 мест (№5.1.50 по г/п), ул. СибНИИСхоз	2036	0,3200	0,0193	0,3393	50150	ТЭЦ-3	3 144,8	4 094 107,0	3 400 763,0	2 233,8	2 523,4	3 143,8	583,0	0,998	35,42	0,950	входит в радиус
СОШ на 1200 мест (№5.1.52 по г/п), ул. Яковлева	2035	0,6400	0,0386	0,6786	50152	ТЭЦ-5	3 023,9	5 582 744,9	4 520 678,0	3 088,2	3 578,6	3 022,4	1 091,3	1,994	68,08	1,899	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№5.1.54 по г/п), мкр. Амурский-2	2040	0,0400	0,0024	0,0424	50154	Котельная 5.46	2 493,2	438 076,8	49 911,0	192,5	196,1	2 492,5	161,0	0,124	15,63	0,118	входит в радиус
ДСШ на 200 мест в составе ФСК (№5.1.56 по г/п), мкр. Амурский-2	2039	0,0800	0,0048	0,0848	50156	Мини-ТЭЦ	3 345,1	1 218 407,9	416 698,1	436,6	509,7	3 344,2	358,4	0,249	47,71	0,237	входит в радиус
ДШИ на 400 мест (№5.1.57 по г/п), мкр. Амурский-2	2030	0,1600	0,0096	0,1696	50157	Котельная 5.46	1 684,3	109 247,5	12 054,6	68,8	72,4	1 679,4	437,9	0,499	42,50	0,475	входит в радиус
Центр ДОД (в составе клуба для детей и молодежи) (№5.1.65 по г/п), ул. Биофабрика	2036	0,0400	0,0024	0,0424	50165	ТЭЦ-5	3 144,8	5 829 538,2	4 725 474,3	3 104,0	3 593,0	3 144,8	70,4	0,124	4,40	0,118	входит в радиус
ДСШ на 400 мест в составе ФСК (№5.1.66 по г/п), ул. Вавилова	2031	0,1200	0,0072	0,1272	50166	Котельная 5.01	2 835,5	197 309,5	34 525,0	73,1	83,5	2 828,3	378,4	0,374	85,64	0,356	входит в радиус
ДСШ на 100 мест (№5.1.70 по г/п), ул. Завертяева	2032	0,0400	0,0024	0,0424	50170	Котельная 5.36	2 948,9	134 552,0	22 422,6	45,6	54,8	2 945,0	133,4	0,124	20,53	0,118	входит в радиус
БОУ ДИ "ДШИ №2", корпус 2 (№5.1.73 по г/п), ул. Красный путь	2033	0,0800	0,0048	0,0848	50173	Котельная 5.01	3 066,9	214 997,9	37 659,8	73,7	84,1	3 061,8	272,4	0,249	61,66	0,237	входит в радиус
ДШИ на 400 мест (№5.1.76 по г/п), ул. Маршала Жукова	2034	0,1600	0,0096	0,1696	50176	ТЭЦ-5	2 907,6	5 354 722,6	4 332 695,3	3 078,2	3 569,7	2 907,2	262,5	0,499	16,37	0,475	входит в радиус
ДШИ на 150 мест (№5.1.79 по г/п), ул. Пушкина	2027	0,0720	0,0036	0,0756	50179	ТЭЦ-5	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 209,4	87,4	0,217	5,42	0,207	входит в радиус
ДШИ на 400 мест (№5.1.80 по г/п), ул. Рабиновича	2028	0,1200	0,0072	0,1272	50180	ТЭЦ-5	2 297,9	4 126 756,2	3 319 781,0	2 984,4	3 481,0	2 297,7	156,1	0,374	9,70	0,356	входит в радиус
ДСШ (парусный спорт) (№5.1.81 по г/п), ул. Орджоникидзе	2029	0,0400	0,0024	0,0424	50181	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,8	53,7	0,124	3,34	0,118	входит в радиус
ФСК на 200 мест (№5.3.2 по г/п), ул. Завертяева	2035	0,0800	0,0048	0,0848	50302	Мини-ТЭЦ	2 859,4	1 007 093,5	342 458,1	419,7	492,8	2 858,6	306,2	0,249	40,78	0,237	входит в радиус
ФСК на 195 мест (№5.3.7 по г/п), мкр. Амурский-2	2040	0,0800	0,0048	0,0848	50307	Котельная 5.46	2 493,2	438 076,8	49 911,0	192,5	196,1	2 491,9	323,4	0,249	31,39	0,237	входит в радиус
Плавательный бассейн (№5.3.23 по г/п), ул. 4-я Челюскинцев	2030	0,2000	0,0121	0,2121	50323	Мини-ТЭЦ	2 350,2	725 600,5	240 688,3	358,9	432,0	2 348,4	629,5	0,624	84,01	0,594	входит в радиус
Яхт-клуб (№5.3.29 по г/п), ул. Большая Луговая	2031	0,0400	0,0024	0,0424	50329	ТЭЦ-5	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 584,8	58,0	0,124	3,62	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№5.3.30 по г/п), ул. Вавилова, 45	2032	0,1200	0,0072	0,1272	50330	Котельная 5.01	2 948,9	206 118,0	36 089,2	73,4	83,9	2 941,5	393,5	0,374	89,06	0,356	входит в радиус
ФСК на 180 мест (№5.3.31 по г/п), ул. Долгирева	2033	0,0800	0,0048	0,0848	50331	ТЭЦ-5	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,6	126,0	0,249	7,86	0,237	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^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	
Библиотека (№5.4.1 по г/п), мкр. Амурский-2	2034	0,0400	0,0024	0,0424	50401	Котельная 5.46	1 970,4	261 751,9	29 644,4	144,7	148,3	1 969,7	127,3	0,124	12,35	0,118	входит в радиус
Библиотека (№5.4.2 по г/п), мкр. Степной	2038	0,0400	0,0024	0,0424	50402	Котельная 5.39	3 731,3	33 136,9	5 072,9	8,2	10,7	3 702,0	165,1	0,124	0,00	0,118	входит в радиус
Библиотека (№5.4.3 по г/п), ул. Завертяева	2037	0,0400	0,0024	0,0424	50403	Мини-ТЭЦ	3 092,7	1 125 113,3	384 712,5	436,0	509,0	3 092,3	165,0	0,124	21,96	0,118	входит в радиус
Библиотека (№5.4.4 по г/п), ул. Омская	2027	0,0480	0,0024	0,0504	50404	ТЭЦ-5	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 209,4	58,3	0,145	3,61	0,138	входит в радиус
Библиотека (№5.4.7 по г/п), ул. Чернышевского	2036	0,0200	0,0012	0,0212	50407	Котельная 5.01	3 449,8	241 654,5	42 397,9	73,7	84,1	3 448,4	76,3	0,062	17,27	0,059	входит в радиус
Учреждение культуры клубного типа (№5.4.8), мкр. Амурский-2	2035	0,1200	0,0072	0,1272	50408	Котельная 5.46	2 049,2	315 916,9	35 900,2	168,5	172,1	2 047,3	399,3	0,374	38,75	0,356	входит в радиус
Учреждение культуры клубного типа (№5.4.9), ул. 10 лет Октября	2040	0,1200	0,0072	0,1272	50409	ТЭЦ-5	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 678,7	245,4	0,374	15,53	0,356	входит в радиус
Учреждение культуры клубного типа (№5.4.10), ул. Завертяева	2038	0,1200	0,0072	0,1272	50410	Мини-ТЭЦ	3 216,4	1 170 974,7	400 443,1	436,3	509,4	3 215,2	517,7	0,374	68,91	0,356	входит в радиус
Учреждение культуры клубного типа (№5.4.13), ул. Герцена	2038	0,1200	0,0072	0,1272	50413	ТЭЦ-5	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 401,2	229,1	0,374	14,36	0,356	входит в радиус
БУЗОО "Клинический онкологический диспансер" (лечебный корпус с поликлиникой) (№01.01 по г/п)	2028	0,4000	0,0241	0,4241	60101	Котельная 5.42	2 172,9	22 138,8	8 839,1	14,3	14,3	2 087,3	1 135,5	1,246	210,55	1,187	входит в радиус
Детская поликлиника на 300 мест (№01.02 по г/п)	2037	0,1200	0,0072	0,1272	60102	Котельная 3.14	2 516,2	609 178,8	116 658,3	250,7	297,0	2 514,9	498,4	0,374	51,99	0,356	входит в радиус
Детская поликлиника на 300 мест (№01.03 по г/п)	2029	0,1200	0,0072	0,1272	60103	Котельная 3.05	1 876,9	110 233,4	32 533,1	67,6	79,0	1 873,2	361,7	0,374	59,01	0,356	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.04 по г/п)	2030	0,0800	0,0048	0,0848	60104	ТЭЦ-5	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 485,3	112,2	0,249	6,98	0,237	входит в радиус
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.05 по г/п)	2031	0,1200	0,0072	0,1272	60105	ТЭЦ-2	2 584,8	1 167 503,8	980 900,2	783,9	875,5	2 584,0	295,1	0,374	10,91	0,356	входит в радиус
Детская поликлиника на 200 мест (№01.06 по г/п)	2032	0,0800	0,0048	0,0848	60106	ТЭЦ-2	2 688,2	1 222 034,1	1 027 548,5	789,6	881,1	2 687,7	204,3	0,249	7,55	0,237	входит в радиус
Детская поликлиника на 300 мест (№01.07 по г/п)	2033	0,1200	0,0072	0,1272	60107	ТЭЦ-5	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,5	189,2	0,374	11,80	0,356	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.08 по г/п)	2034	0,0800	0,0048	0,0848	60108	Котельная 5.36	3 189,5	145 511,0	24 384,4	45,9	54,7	3 181,0	289,8	0,249	44,59	0,237	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 400 мест (№01.09 по г/п)	2027	0,2400	0,0121	0,2521	60109	Котельная 5.46	1 497,3	96 036,9	10 590,7	68,0	71,6	1 490,9	567,1	0,727	55,04	0,692	входит в радиус
Детская поликлиника на 300 мест (№01.10 по г/п)	2028	0,1200	0,0072	0,1272	60110	Мини-ТЭЦ	2 172,9	669 892,3	222 144,2	358,3	431,4	2 171,9	348,8	0,374	46,55	0,356	входит в радиус
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.11 по г/п)	2029	0,1600	0,0096	0,1696	60111	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,5	216,2	0,499	13,46	0,475	входит в радиус
Детская поликлиника на 100 мест (№01.12 по г/п)	2030	0,0600	0,0036	0,0636	60112	ТЭЦ-5	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 485,3	84,2	0,187	5,24	0,178	входит в радиус
Детская поликлиника на 120 мест (№01.13 по г/п)	2031	0,0800	0,0048	0,0848	60113	ТЭЦ-4	2 584,8	586 641,1	425 474,3	340,0	439,9	2 583,5	132,1	0,249	7,26	0,237	входит в радиус
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.14 по г/п)	2032	0,2000	0,0121	0,2121	60114	ТЭЦ-3	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 687,7	312,0	0,624	18,93	0,594	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.15 по г/п)	2033	0,1200	0,0072	0,1272	60115	ТЭЦ-4	2 795,8	636 190,9	462 044,1	341,4	441,1	2 793,6	214,6	0,374	11,80	0,356	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
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	3 189,5	130 861,0	26 120,3	49,1	49,2	3 143,8	1 429,0	1,246	206,43	1,187	входит в радиус
БУЗОО "Клинический кардиологический диспансер" на 150 коек (№01.17 по г/п)	2027	0,0960	0,0048	0,1008	60117	ТЭЦ-5	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 209,4	116,6	0,290	7,23	0,276	входит в радиус
БУЗОО "Бюро судебно-медицинской экспертизы" (№01.18 по г/п)	2036	0,0400	0,0024	0,0424	60118	Котельная 5.46	2 131,2	373 521,7	42 554,0	192,1	195,6	2 130,6	137,6	0,124	13,36	0,118	входит в радиус
Госпиталь для ветеранов войн на 500 коек (№01.19 по г/п)	2035	0,2000	0,0121	0,2121	60119	Котельная 3.04	2 719,9	450 833,1	226 936,6	234,9	257,1	2 716,8	784,1	0,624	124,58	0,594	входит в радиус
БУЗОО "Клинический противотуберкулёзный диспансер" (фтизиатрический стационар с хирургическим блоком, централизованным отоплением, с тёплым переходом на 250 коек) (№01.20 по г/п)	2028	0,1200	0,0072	0,1272	60120	Котельная 3.14	1 767,9	426 552,7	81 495,4	249,3	296,0	1 766,9	350,2	0,374	36,53	0,356	входит в радиус
БУЗОО "Клинический противотуберкулёзный диспансер" (взрослая поликлиника с тёплым переходом на 200 пос.) (№01.21 по г/п)	2029	0,0800	0,0048	0,0848	60121	Котельная 3.14	1 838,6	443 987,3	84 839,7	249,5	296,3	1 837,9	242,5	0,249	25,29	0,237	входит в радиус
БУЗОО "Клинический онокологический диспансер" (лечебно-радиологический корпус) (№01.22 по г/п)	2030	0,2000	0,0121	0,2121	60122	Котельная 5.42	2 350,2	24 990,3	9 977,6	14,9	14,9	2 303,9	614,6	0,624	113,96	0,594	входит в радиус
БУЗОО "Клинический медико-хирургический центр Минздрава Омской обл." (операционный корпус на 100 коек) (№01.23 по г/п), ул. Булатова, 105	2023	0,2400	0,0121	0,2521	60123	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,4	250,0	0,727	15,49	0,692	входит в радиус
Детская поликлиника на 150 мест (№01.38 по г/п)	2032	0,0600	0,0036	0,0636	60138	КРК	2 688,2	1 653 818,7	1 534 104,1	1 178,9	1 192,5	2 687,9	149,1	0,187	5,67	0,178	входит в радиус
Детская поликлиника на 150 мест (№01.39 по г/п)	2033	0,0600	0,0036	0,0636	60139	КРК	2 795,8	1 722 183,9	1 597 571,7	1 180,4	1 194,0	2 795,5	155,1	0,187	5,90	0,178	входит в радиус
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.40 по г/п)	2040	0,4000	0,0241	0,4241	60140	КРК	3 679,0	2 289 763,2	2 124 769,7	1 193,0	1 206,4	3 676,5	1 360,7	1,246	51,77	1,187	входит в радиус
Детская поликлиника на 300 мест (№01.41 по г/п)	2034	0,1200	0,0072	0,1272	60141	ТЭЦ-3	2 907,6	3 754 970,6	3 113 868,2	2 212,3	2 503,2	2 907,2	202,1	0,374	12,27	0,356	входит в радиус
Детская поликлиника на 200 мест (№01.42 по г/п)	2039	0,0800	0,0048	0,0848	60142	ТЭЦ-3	3 537,5	4 605 894,8	3 830 398,3	2 236,8	2 523,7	3 537,2	163,6	0,249	9,94	0,237	входит в радиус
Комплекс "детская поликлиника - взрослая поликлиника" (№01.43 по г/п)	2038	0,1200	0,0072	0,1272	60143	ТЭЦ-3	3 401,5	4 428 229,3	3 681 029,0	2 235,5	2 523,4	3 401,0	236,3	0,374	14,36	0,356	входит в радиус
Поликлиника на левом берегу р. Иртыш на 300 пос. (№01.44 по г/п), ул. Мельничная	2027	0,2400	0,0121	0,2521	60144	Котельная 1.04	2 423,8	188 403,3	31 131,5	77,1	93,3	2 412,9	639,4	0,727	115,41	0,692	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 120 мест (№01.45 по г/п)	2037	0,0800	0,0048	0,0848	60145	Котельная 1.03	3 587,8	532 962,2	91 824,8	153,6	178,3	3 584,9	326,0	0,249	60,53	0,237	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Взрослая поликлиника на 350 мест (№01.46 по г/п)	2028	0,2000	0,0121	0,2121	60146	ТЭЦ-2	2 297,9	1 002 088,1	837 738,5	753,1	845,3	2 296,7	439,9	0,624	16,18	0,594	входит в радиус
Детская поликлиника на 350 мест (№01.47 по г/п)	2029	0,2000	0,0121	0,2121	60147	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,5	270,4	0,624	16,83	0,594	входит в радиус
Детская поликлиника на 100 мест (№01.48 по г/п)	2030	0,0800	0,0048	0,0848	60148	Котельная 2.02	2 726,4	86 844,8	14 856,0	32,7	38,2	2 717,3	253,2	0,249	74,77	0,237	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 200 мест (№01.49 по г/п)	2036	0,0800	0,0048	0,0848	60149	Котельная 2.10	3 347,5	404 853,3	77 099,1	90,9	162,0	3 344,1	311,7	0,249	60,00	0,237	входит в радиус
Взрослая поликлиника на 300 мест (№01.50 по г/п)	2031	0,1600	0,0096	0,1696	60150	Котельная 3.14	1 988,6	481 022,4	91 945,4	250,0	296,8	1 987,2	525,6	0,499	54,82	0,475	входит в радиус
Многопрофильная детская больница на 600 коек (№01.51 по г/п)	2032	0,4000	0,0241	0,4241	60151	ТЭЦ-3	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 687,1	623,5	1,246	37,83	1,187	входит в радиус
Общежитие ФГБОУ высшего образования "Омский государственный технический университет" (в составе университетского кампуса) (№03.01 по г/п). Здания №1, №2, спортзал	2026	0,6600	0,1558	0,8158	60301	ТЭЦ-3	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 122,2	1 247,0	3,149	75,53	2,999	входит в радиус
Конгресс-центр с медийным пространством и гостиницей (в составе университетского кампуса) (№03.02 по г/п)	2034	0,6400	0,0386	0,6786	60302	ТЭЦ-5	2 907,6	5 354 722,6	4 332 695,3	3 078,2	3 569,7	2 906,2	1 049,6	1,994	65,46	1,899	входит в радиус
Многопрофильный образовательный центр развития одаренности (в составе университетского кампуса) (№03.03 по г/п)	2027	0,2400	0,0121	0,2521	60303	ТЭЦ-5	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 209,1	292,3	0,727	18,13	0,692	входит в радиус
Межвузовый НОЦ с научно-исследовательскими и экспериментальными лабораториями и политехническим музеем (в составе университетского кампуса) (№03.04 по г/п)	2028	0,4000	0,0241	0,4241	60304	ТЭЦ-5	2 297,9	4 126 756,2	3 319 781,0	2 984,4	3 481,0	2 297,2	520,5	1,246	32,34	1,187	входит в радиус
Межвузовый спортивный комплекс (в составе университетского кампуса) (№03.05 по г/п)	2029	0,2800	0,0169	0,2969	60305	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,3	378,3	0,873	23,54	0,831	входит в радиус
Комплекс студенческих общежитий, резиденция для профессорско-преподавательского состава (в составе университетского кампуса) (№03.06 по г/п)	2030	0,8250	0,2337	1,0587	60306	ТЭЦ-5	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 482,8	1 929,4	4,281	120,13	4,077	входит в радиус
КОУ ОО "Адаптивная школа №6" (№03.07 по г/п)	2031	0,2000	0,0121	0,2121	60307	Мини-ТЭЦ	2 444,2	756 036,9	250 879,8	359,7	432,8	2 442,3	654,7	0,624	87,37	0,594	входит в радиус
Медицинский центр для студентов (в составе университетского кампуса) (№03.08 по г/п)	2032	0,1200	0,0072	0,1272	60308	ТЭЦ-5	2 688,2	4 933 879,2	3 986 927,9	3 063,7	3 557,5	2 688,0	182,0	0,374	11,35	0,356	входит в радиус
Гостиница (в составе университетского кампуса) (№04.01 по г/п)	2033	0,2000	0,0121	0,2121	60401	ТЭЦ-5	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,3	315,7	0,624	19,69	0,594	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Корпус с приемно-карантинным отделением на 32 койко-места для организации социального обслуживания пожилых граждан и инвалидов (№06.01 по г/п)	2035	0,0800	0,0048	0,0848	60601	Котельная 2.28	7 748,5	51 690,7	199,5	1,0	6,8	7 528,8	292,6	0,249	52,07	0,237	входит в радиус
Социальный кризисный центр помощи женщинам (№06.02 по г/п)	2027	0,0480	0,0024	0,0504	60602	ТЭЦ-5	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 209,4	58,3	0,145	3,61	0,138	входит в радиус
Жилой корпус на 100 мест со столовой, спортивным и культурно-досуговым блоками в АСУСО "Омский психоневрологический интернат" (№06.03 по г/п)	2040	0,1200	0,0072	0,1272	60603	Котельная 2.28	9 427,2	66 285,4	333,4	1,4	7,2	9 050,4	534,8	0,374	95,17	0,356	входит в радиус
Плавательный бассейн на 50 м (№07.02 по г/п)	2039	0,2000	0,0121	0,2121	60702	Котельная 2.35	3 880,6	170 871,6	34 111,8	52,7	52,8	3 854,3	870,0	0,624	125,68	0,594	входит в радиус
ФОК с плавательным бассейном (БУ Омской обл. "Омский областной специализированный спортивный центр Паралимпийской и Сурдлимпийской подготовки") (№07.03 по г/п)	2028	0,3200	0,0193	0,3393	60703	КРК	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 296,5	684,2	0,998	25,88	0,950	входит в радиус
Дворец игровых видов спорта (БУ Омской области "Спортивная школа по игровым видам спорта") (№07.04 по г/п)	2038	0,4000	0,0241	0,4241	60704	ТЭЦ-3	3 401,5	4 428 229,3	3 681 029,0	2 235,5	2 523,4	3 400,1	787,9	1,246	47,87	1,187	входит в радиус
Спортивный комплекс современного пятиборья (БУ Омской области "Спортивная школа "Лидер") (№07.05 по г/п)	2037	0,1200	0,0072	0,1272	60705	КРК	3 270,6	2 019 752,0	1 873 853,1	1 183,5	1 197,0	3 270,0	362,8	0,374	13,80	0,356	входит в радиус
Футбольный манеж с искусственным покрытием (БУ Омской области "Спортивная школа Олимпийского резерва "Динамо") (№07.06 по г/п)	2029	0,0400	0,0024	0,0424	60706	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 389,8	53,7	0,124	3,34	0,118	входит в радиус
Плавательный бассейн (№07.10 по г/п)	2036	0,2000	0,0121	0,2121	60710	Котельная 2.35	3 449,8	147 616,5	29 467,4	51,3	51,3	3 425,8	773,4	0,624	111,73	0,594	входит в радиус
Центр прогресса бокса им. 2-кратного олимпийского чемпиона Алексея Тищенко (БУ Омской области "Центр спортивной подготовки по боксу") (№07.11 по г/п)	2035	0,0400	0,0024	0,0424	60711	Котельная 1.03	3 317,1	393 369,7	64 920,1	117,4	142,3	3 315,5	150,1	0,124	27,87	0,118	входит в радиус
Крытый велодром для ВМХ и других экстремальных видов спорта (№07.12 по г/п)	2040	0,0400	0,0024	0,0424	60712	Котельная 5.46	2 493,2	438 076,8	49 911,0	192,5	196,1	2 492,5	161,0	0,124	15,63	0,118	входит в радиус
Центр керлинга (№07.17 по г/п)	2039	0,0400	0,0024	0,0424	60717	ТЭЦ-3	3 537,5	4 605 894,8	3 830 398,3	2 236,8	2 523,7	3 537,4	81,5	0,124	4,95	0,118	входит в радиус
Крытое физкультурно-оздоровительное сооружение "Центр самбо им. А.Пушницы" (№07.18 по г/п)	2030	0,0400	0,0024	0,0424	60718	КРК	2 485,4	1 497 537,2	1 388 752,9	1 154,3	1 167,9	2 485,2	91,4	0,124	3,48	0,118	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^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	
Многофункциональный спортивный комплекс "Арена" (№07.19 по г/п), ул. Лукашевича 35	2022	7,6150	0,1649	7,7799	60719	Котельная 1.26	1 555,1	65 426,6	14 001,3	48,4	51,7	1 350,6	15 653,1	21,128	2 247,13	20,122	входит в радиус
Многофункциональный студенческий центр с медийным пространством (№09.01 по г/п)	2031	0,0400	0,0024	0,0424	60901	ТЭЦ-5	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 584,8	58,0	0,124	3,62	0,118	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.01 по г/п)	2038	0,0200	0,0012	0,0212	61001	КРК	3 401,5	2 105 058,3	1 953 107,0	1 186,1	1 199,6	3 401,3	62,5	0,062	2,38	0,059	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.02 по г/п)	2032	0,0200	0,0012	0,0212	61002	ТЭЦ-3	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 688,2	31,0	0,062	1,88	0,059	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.03 по г/п)	2033	0,0200	0,0012	0,0212	61003	ТЭЦ-5	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 795,7	31,4	0,062	1,96	0,059	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.04 по г/п)	2037	0,0200	0,0012	0,0212	61004	Мини-ТЭЦ	3 092,7	1 125 113,3	384 712,5	436,0	509,0	3 092,5	82,5	0,062	10,98	0,059	входит в радиус
Пожарное депо на 2 машины (№10.05 по г/п)	2036	0,0200	0,0012	0,0212	61005	ТЭЦ-5	3 144,8	5 829 538,2	4 725 474,3	3 104,0	3 593,0	3 144,8	35,2	0,062	2,20	0,059	входит в радиус
Пожарное депо на 4 машины (№10.06 по г/п)	2034	0,0400	0,0024	0,0424	61006	Мини-ТЭЦ	2 749,4	938 818,0	317 492,0	404,7	477,8	2 749,0	146,5	0,124	19,52	0,118	входит в радиус
Промышленный технопарк (№11.01 по г/п)	2035	0,4000	0,0241	0,4241	61101	ТЭЦ-4	3 023,9	689 811,0	501 749,1	342,8	442,2	3 016,3	773,9	1,246	42,55	1,187	входит в радиус
Индустриальный парк (№11.02 по г/п)	2036	0,4000	0,0241	0,4241	61102	ТЭЦ-4	3 144,8	719 367,3	523 901,4	344,1	443,4	3 137,0	804,8	1,246	44,25	1,187	входит в радиус
Особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Авангард", территория 1 (№13.01 по г/п)	2031	0,4000	0,0241	0,4241	61301	ТЭЦ-4	2 584,8	586 641,1	425 474,3	340,0	439,9	2 578,3	661,7	1,246	36,37	1,187	входит в радиус
Особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Авангард", территория 2 (№13.01 по г/п)	2037	0,4000	0,0241	0,4241	61301	ТЭЦ-4	3 270,6	750 577,6	547 416,5	345,7	444,8	3 262,5	836,9	1,246	46,02	1,187	входит в радиус
Многофункциональный комплекс с гостиницей "Hilton Garden Inn", ул. Интернациональная, 29	2024	0,4800	0,0241	0,5041	59001	ТЭЦ-5	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,6	519,9	1,453	32,23	1,384	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Красный путь	2024	0,3300	0,0779	0,4079	39001	ТЭЦ-5	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,5	563,2	1,574	34,91	1,499	входит в радиус
Помещение с инвентарным номером 6570832/6П-Ж2-Ж7 (склад № 1) по ул. Семиреченская, 102	2023	0,1600	0,0000	0,1600	19001	Котельная 1.04	2 071,9	159 907,9	26 373,8	76,4	92,6	2 066,5	311,2	0,414	56,17	0,394	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в границах ул. Талалихина, 5-я Кировская, Перова, ул. Талалихина, 22к1	2022	0,2020	0,0554	0,2574	19002	Котельная 1.04	1 992,2	153 757,6	25 359,4	76,4	92,6	1 979,4	746,6	1,032	134,75	0,983	входит в радиус
Квартал жилых домов ул.1-й Красной Звезды. Жилой дом № 1	2022	0,2081	0,0302	0,2383	29017	Котельная 2.02	1 992,2	64 431,3	10 679,6	32,2	38,8	1 970,7	613,7	0,825	181,19	0,786	входит в радиус
Магазины по пр. Комсомольский, мкр. Береговой	2024	0,0960	0,0048	0,1008	39002	Котельная 4.01	2 154,7	94 073,4	11 042,7	30,7	52,4	2 147,4	227,8	0,290	43,44	0,276	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Кутузова	2024	0,2640	0,0000	0,2640	29001	Котельная 2.01	2 154,7	42 620,5	7 307,0	20,3	23,7	2 117,3	557,2	0,709	70,72	0,675	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Многоквартирный жилой дом №2 (блок-секции 1 и 2), ул. 11-я Ремесленная	2022	0,1760	0,0312	0,2072	59002	Котельная 5.01	1 992,2	138 036,4	24 133,0	72,7	83,1	1 982,3	544,5	0,749	120,51	0,713	входит в радиус
УСТК "Старт", шифр БЗ-35-СЛ, в/г №35, п. Светлый	2022	0,4104	0,0627	0,4731	29002	Котельная 2.04	1 992,2	71 189,5	11 009,6	33,2	42,9	1 949,8	1 175,3	1,615	213,21	1,538	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом (1 этап), ул. Красный путь, 163а	2025	0,3630	0,0857	0,4487	39003	ТЭЦ-5	2 042,8	3 640 960,1	2 924 097,9	2 956,9	3 454,7	2 042,0	644,7	1,733	39,96	1,650	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом (2 этап), ул. Красный путь, 163а	2025	0,3630	0,0857	0,4487	39003	ТЭЦ-5	2 042,8	3 640 960,1	2 924 097,9	2 956,9	3 454,7	2 042,0	644,7	1,733	39,96	1,650	входит в радиус
Жилой дом в 80 м юго-восточнее отн. 1-эт. здания по ул. 4-я Люблинская, 36 (2 этап), ул. 4-я Люблинская, 34/1	2022	0,2541	0,0416	0,2957	19003	КРК	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 814,8	570,1	1,049	21,51	0,999	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.1.2.3 в ЖК "Зелёная река", V этап стр., ул. Волгоградская	2024	0,2957	0,0698	0,3655	19004	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 962,5	829,5	1,411	31,30	1,344	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.1.2.2 в ЖК "Зелёная река", IV этап стр., ул. Волгоградская	2024	0,2957	0,0698	0,3655	19005	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 962,5	829,5	1,411	31,30	1,344	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.1.2.1 в ЖК "Зелёная река", III этап стр., ул. Волгоградская	2024	0,2957	0,0698	0,3655	19006	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 962,5	829,5	1,411	31,30	1,344	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 1 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,5280	0,1246	0,6526	19007	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 039,5	1 539,9	2,519	58,10	2,399	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 5 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,6600	0,1558	0,8158	19007	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 038,7	1 925,0	3,149	72,63	2,999	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 6 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,2970	0,0701	0,3671	19007	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 041,0	866,5	1,418	32,69	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 7 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,8250	0,1948	1,0198	19007	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 037,7	2 406,4	3,936	90,79	3,749	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 8 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,3960	0,0935	0,4895	19007	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 040,4	1 155,4	1,890	43,59	1,800	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 9 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,2970	0,0701	0,3671	19007	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 041,0	866,5	1,418	32,69	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 10 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,2970	0,0701	0,3671	19007	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 041,0	866,5	1,418	32,69	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 11 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,5280	0,1246	0,6526	19007	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 039,5	1 539,9	2,519	58,10	2,399	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 12 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,3300	0,0779	0,4079	19007	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 040,8	962,2	1,574	36,30	1,499	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 13 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,3960	0,0935	0,4895	19007	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 040,4	1 155,4	1,890	43,59	1,800	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом. Корпус 14 по ул. Волгоградская (квартал "Зеленая река")	2025	0,4950	0,1169	0,6119	19007	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 039,7	1 444,2	2,363	54,49	2,250	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	$T_1^{кп,пп}$	$\Delta HВВ_1^{отэ}$	$\Delta Q_i^{пп}$	$\Delta HВВ_1^{пер}$	$\Delta Q_i^{спп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Многokвартирный жилой дом №2 (ЖК "Весна") по ул. Перелета	2022	0,4338	0,0768	0,5106	19008	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 814,9	624,1	1,844	37,81	1,756	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №1 в 140 м восточнее дома по ул. Перелета, 27	2022	0,7321	0,1296	0,8617	19009	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 814,1	1 053,1	3,111	63,79	2,963	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №4 в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	2023	0,4682	0,1105	0,5787	19010	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,3	786,6	2,234	47,65	2,128	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №4А в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	2023	0,5841	0,1379	0,7220	19011	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 886,9	981,4	2,788	59,45	2,655	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №5 в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	2023	0,4682	0,1105	0,5787	19012	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,3	786,6	2,234	47,65	2,128	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №6 в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки")	2023	0,4682	0,1105	0,5787	19013	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,3	786,6	2,234	47,65	2,128	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №15 в мкр. Прибрежный (5А) (ЖК "Кузьминки"), ул. Взлетная, 9/1	2022	1,4201	0,2514	1,6715	19020	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 812,3	2 042,6	6,034	123,73	5,747	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №4, ул. 70 лет Октября	2022	0,4553	0,0806	0,5359	19014	КРК	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 813,8	1 051,7	1,935	39,68	1,843	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №5, ул. 70 лет Октября	2024	0,4287	0,1012	0,5299	19015	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 961,7	1 202,9	2,046	45,39	1,949	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №6, ул. 70 лет Октября	2024	0,4287	0,1012	0,5299	19051	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 961,7	1 202,9	2,046	45,39	1,949	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №3, ул. 70 лет Октября	2025	0,3939	0,0930	0,4869	19016	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 040,4	1 149,0	1,880	43,35	1,790	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №1, ул. 70 лет Октября	2024	0,3498	0,0826	0,4324	19017	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 962,2	981,3	1,670	37,03	1,590	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 1, дом 5 (также объект №4)	2026	1,5096	0,3564	1,8660	19018	КРК	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 114,8	4 579,4	7,203	172,78	6,860	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 1, дом 1 (также объект №1)	2025	0,6843	0,1615	0,8458	19018	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 038,6	1 995,6	3,264	75,29	3,109	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 2, дом 2 (также объект №2)	2026	0,6843	0,1615	0,8458	19018	КРК	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 120,1	2 075,4	3,264	78,31	3,109	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 2, дом 4 (также объект №3)	2026	0,5169	0,1220	0,6389	19018	КРК	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 121,2	1 568,1	2,466	59,16	2,349	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом на пересечении б. Архитекторов - ул. Волгоградская, этап 2, дом 6 (также объект №5)	2026	0,1370	0,0323	0,1693	19018	КРК	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 123,7	415,2	0,653	15,67	0,622	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Многоквартирный жилой дом №1.1 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2023	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,6	521,1	0,922	19,66	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.2 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2023	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,6	521,1	0,922	19,66	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.3 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2024	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 963,1	541,9	0,922	20,45	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.4 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2024	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 963,1	541,9	0,922	20,45	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.5 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2026	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 123,3	586,1	0,922	22,11	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.6 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2027	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 208,3	608,4	0,922	23,00	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.7 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2026	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 123,3	586,1	0,922	22,11	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1.8 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2027	0,1932	0,0456	0,2388	19019	КРК	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 208,3	608,4	0,922	23,00	0,878	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №11 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2022	0,3768	0,0653	0,4421	19021	КРК	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 814,2	863,4	1,589	32,57	1,513	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №9 на пересечении ул. Конева и Ватутина (мкр. 13 "Садовый")	2024	0,8260	0,1644	0,9904	19022	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 959,6	2 157,7	3,671	81,41	3,496	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. 3-я Енисейская	2023	0,3450	0,0814	0,4264	19023	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 886,7	930,5	1,646	35,11	1,568	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "Енисейский", ул. 3-я Енисейская, 28к1	2022	0,4025	0,0713	0,4738	19024	КРК	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 814,1	930,1	1,712	35,09	1,630	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №4-5 в мкр. Заречье (ЖК "Дом на Енисейской"), ул. 3-я Енисейская, 32	2022	0,7712	0,1292	0,9004	19025	КРК	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 812,3	1 745,6	3,212	65,86	3,059	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Конева, 3к3	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19026	Котельная 1.09	2 298,3	11 469,5	1 035,4	2,9	5,9	1 989,0	969,1	1,260	0,00	1,200	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Химиков, 28 стр.	2022	0,3960	0,0701	0,4661	39004	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,0	569,7	1,683	34,51	1,603	входит в радиус
Жилой дом №1 в квартале в границах ул. Заозерная, Тюленина, Белозерова, пр. Королева	2022	0,6531	0,0934	0,7465	39005	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 814,4	872,9	2,579	52,88	2,456	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Многоквартирный жилой дом №9, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,3795	0,0896	0,4691	39006	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,0	663,1	1,811	40,17	1,725	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №10, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,3795	0,0896	0,4691	39006	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,0	663,1	1,811	40,17	1,725	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №11, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2023	0,6600	0,1558	0,8158	39006	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 886,7	1 108,6	3,149	67,15	2,999	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №12, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2023	0,6600	0,1558	0,8158	39006	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 886,7	1 108,6	3,149	67,15	2,999	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №13, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2023	0,5280	0,1246	0,6526	39006	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,1	886,8	2,519	53,72	2,399	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №14, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2022	0,7040	0,1246	0,8286	39006	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 814,2	1 012,6	2,991	61,34	2,849	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №15, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2023	0,3960	0,0935	0,4895	39006	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,5	665,4	1,890	40,30	1,800	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №16, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,7463	0,1762	0,9225	39013	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 961,8	1 303,6	3,561	78,96	3,391	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2023	0,4052	0,1086	0,5138	39014	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,4	721,2	2,049	43,68	1,951	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в 67 м юго-восточнее от ул. Малиновского, 17, ул. Малиновского, 3 стр.	2022	0,5280	0,0935	0,6215	39007	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 814,7	759,5	2,244	46,01	2,137	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "Эко-Парк", ул. Красный путь, 153Г (этап 1)	2023	0,2754	0,0754	0,3508	39008	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,1	483,7	1,406	29,98	1,339	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "Эко-Парк", ул. Красный путь, 153Г (этап 2)	2023	0,3672	0,0892	0,4564	39008	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,9	610,1	1,773	37,82	1,689	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 и подземная парковка (этап 2), ул. 1-я Затонская	2023	0,4097	0,0885	0,4982	39009	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,8	647,7	1,883	40,15	1,793	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №1 и подземная парковка (этап 1), ул. 1-я Затонская	2024	0,4097	0,0885	0,4982	39009	ТЭЦ-5	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,3	673,6	1,883	41,75	1,793	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилые дома № 19, № 20. II этап. Жилой дом № 19 со встроенно-пристроенным детским садом	2023	0,1320	0,0312	0,1632	39010	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,3	221,8	0,630	13,43	0,600	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилые дома № 19, № 20. I этап. Жилой дом № 20	2023	0,2310	0,0545	0,2855	39010	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,0	387,8	1,101	23,49	1,049	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 1 с общественными помещениями	2024	0,3300	0,0779	0,4079	39010	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,2	576,3	1,574	34,91	1,499	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 3 с общественными помещениями	2025	0,2805	0,0662	0,3467	39010	ТЭЦ-3	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 041,9	509,8	1,339	30,88	1,275	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 4	2024	0,2640	0,0623	0,3263	39010	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,4	461,3	1,260	27,94	1,200	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 7 с общественными помещениями	2025	0,1815	0,0428	0,2243	39010	ТЭЦ-3	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 042,2	329,8	0,866	19,98	0,825	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 10 с общественными помещениями	2025	0,2805	0,0662	0,3467	39010	ТЭЦ-3	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 041,9	509,8	1,339	30,88	1,275	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 11	2025	0,2640	0,0623	0,3263	39010	ТЭЦ-3	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 041,9	479,8	1,260	29,06	1,200	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 21	2023	0,2640	0,0623	0,3263	39010	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,9	443,6	1,260	26,87	1,200	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 23	2024	0,2805	0,0662	0,3467	39010	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,4	490,1	1,339	29,69	1,275	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 25	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39010	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,5	403,3	1,101	24,43	1,049	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^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	
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Жилой дом № 26	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39010	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,5	403,3	1,101	24,43	1,049	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Подземный гараж № 35	2022	0,6468	0,0000	0,6468	39010	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,0	565,5	1,671	34,25	1,591	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах ул. Красный путь-Астрономическая-правый берег Иртыша. Подземный гараж № 36	2022	0,5205	0,0000	0,5205	39010	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,2	454,9	1,344	27,56	1,280	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах улиц: Красный путь – Астрономическая – правый берег Иртыша. Жилой дом № 16	2026	0,2970	0,0701	0,3671	39010	ТЭЦ-3	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 123,5	561,3	1,418	34,00	1,350	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах улиц: Красный путь – Астрономическая – правый берег Иртыша. Жилой дом № 22 (примерно в 500 м с-з. отн-но 4 эт. зд. ул. Красный Путь, 163)	2022	0,3080	0,0545	0,3625	39010	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,2	442,9	1,308	26,83	1,246	входит в радиус
Квартал жилых домов в границах улиц: Красный путь – Астрономическая – правый берег Иртыша. Жилой дом № 24 (примерно в 500 м с-з. отн-но 4 эт. зд. ул. Красный Путь, 163)	2022	0,3080	0,0545	0,3625	39010	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,2	442,9	1,308	26,83	1,246	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	2031	1,0962	0,3105	1,4067	39010	ТЭЦ-3	2 584,8	3 290 413,4	2 721 045,2	2 174,6	2 467,4	2 579,8	2 737,4	5,688	166,00	5,417	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	2027	1,3151	0,3104	1,6255	39010	ТЭЦ-3	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 204,8	2 583,9	6,275	156,54	5,976	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	2028	1,0959	0,3104	1,4063	39010	ТЭЦ-3	2 297,9	2 897 274,4	2 392 251,9	2 150,5	2 443,9	2 293,4	2 435,4	5,687	147,54	5,416	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	2029	1,0959	0,3104	1,4063	39010	ТЭЦ-3	2 389,8	3 020 860,0	2 495 343,2	2 156,9	2 450,1	2 385,2	2 532,8	5,687	153,44	5,416	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 2	2030	1,0959	0,3104	1,4063	39010	ТЭЦ-3	2 485,4	3 150 235,5	2 603 378,5	2 163,8	2 456,8	2 480,6	2 634,0	5,687	159,58	5,416	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	2028	0,7703	0,2182	0,9885	39011	ТЭЦ-5	2 297,9	4 126 756,2	3 319 781,0	2 984,4	3 481,0	2 295,6	1 669,4	3,997	103,71	3,807	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^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	
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	2029	0,7700	0,2181	0,9881	39011	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 387,5	1 732,0	3,995	107,80	3,805	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	2030	0,7700	0,2181	0,9881	39011	ТЭЦ-5	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 483,0	1 800,7	3,995	112,11	3,805	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 4	2031	0,7700	0,2181	0,9881	39011	ТЭЦ-5	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 582,3	1 870,2	3,995	116,60	3,805	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 7	2031	1,3943	0,3950	1,7893	39012	ТЭЦ-5	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 580,3	3 386,6	7,235	211,13	6,890	входит в радиус
Жилая застройка в границах: ул.Заозерная-Красный Путь-Фрунзе-правый берег р. Иртыш, зона 10	2026	1,4391	0,3397	1,7788	39015	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 120,9	2 657,5	6,867	164,72	6,540	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №6	2023	0,3300	0,0779	0,4079	39011	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,0	541,5	1,574	33,56	1,499	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №2	2023	0,6270	0,1480	0,7750	39011	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,3	1 029,2	2,991	63,79	2,849	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №3	2024	0,3630	0,0857	0,4487	39011	ТЭЦ-5	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,4	619,9	1,733	38,42	1,650	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №8	2023	0,1980	0,0467	0,2447	39011	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,3	324,7	0,944	20,13	0,899	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №7	2023	0,2310	0,0545	0,2855	39011	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,2	378,9	1,101	23,49	1,049	входит в радиус
Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143. Жилой дом №1	2022	0,4400	0,0779	0,5179	39011	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,2	618,3	1,869	38,32	1,780	входит в радиус
Жилой дом №1. Этап 1 в м-не "Прибрежный-2"	2023	0,5610	0,1324	0,6934	19027	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,0	942,2	2,676	57,07	2,549	входит в радиус
Жилой дом №1. Этап 2 в м-не "Прибрежный-2"	2024	0,5610	0,1324	0,6934	19027	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 962,4	979,9	2,676	59,36	2,549	входит в радиус
Жилой дом №1. Этап 3 в м-не "Прибрежный-2"	2026	0,3440	0,0812	0,4252	19027	ТЭЦ-3	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 123,3	649,9	1,641	39,37	1,563	входит в радиус
Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 1	2023	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,9	443,6	1,260	26,87	1,200	входит в радиус
Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 2	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,4	461,3	1,260	27,94	1,200	входит в радиус
Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 3	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,4	461,3	1,260	27,94	1,200	входит в радиус
Жилой дом №2 в мкр. "Прибрежный-2", этап 4	2026	0,2640	0,0623	0,3263	19027	ТЭЦ-3	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 123,6	499,0	1,260	30,22	1,200	входит в радиус
Жилой дом №3 в мкр. "Прибрежный-2", этап 1	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19027	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,2	277,6	0,789	16,82	0,751	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^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	
Жилой дом №3 в мкр. "Прибрежный-2", этап 2	2022	0,2200	0,0390	0,2590	19027	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,5	316,7	0,936	19,18	0,891	входит в радиус
Жилой дом №3 в мкр. "Прибрежный-2", этап 3	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19027	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,2	277,6	0,789	16,82	0,751	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом № 2 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	2027	0,3960	0,0935	0,4895	39012	ТЭЦ-5	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 208,5	760,2	1,890	47,15	1,800	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом № 3 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	2028	0,3300	0,0935	0,4235	39012	ТЭЦ-5	2 297,9	4 126 756,2	3 319 781,0	2 984,4	3 481,0	2 296,9	715,2	1,713	44,43	1,631	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом № 4 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	2029	0,3300	0,0935	0,4235	39012	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 388,8	742,4	1,713	46,21	1,631	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом № 5 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	2030	0,3300	0,0935	0,4235	39012	ТЭЦ-5	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 484,4	771,8	1,713	48,06	1,631	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом № 10 в ЖК в границах ул. Красный путь - Кемеровская	2031	0,3300	0,0935	0,4235	39012	ТЭЦ-5	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 583,8	801,7	1,713	49,98	1,631	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №11, ул. Герцена	2024	0,2970	0,0701	0,3671	59003	ТЭЦ-5	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,6	507,2	1,418	31,44	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 в ЖК "На Кирова", ул. Кирова	2022	0,8094	0,1433	0,9527	49001	ТЭЦ-2	1 816,1	745 286,9	617 772,3	702,7	795,5	1 810,5	1 927,1	3,440	70,53	3,276	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №4 по ул. 10 лет Октября, 2 очередь	2022	0,5280	0,0935	0,6215	59004	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,1	742,3	2,244	46,01	2,137	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Масленникова	2024	0,4950	0,1169	0,6119	49002	ТЭЦ-5	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,1	845,3	2,363	52,39	2,250	входит в радиус
Апарт-отель "Маршал", ул. Маршала Жукова - Бульварная, 154 корпус 1	2022	1,0818	0,1915	1,2733	59005	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 814,0	1 520,7	4,597	94,26	4,378	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "Граф" по пр. К.Маркса (2 этап), пр. К.Маркса, 40	2023	0,8700	0,1183	0,9883	29003	ТЭЦ-2	1 888,7	775 898,4	643 228,6	703,5	796,3	1 883,0	1 969,7	3,381	72,10	3,220	входит в радиус
Подземная парковка в ЖК "Граф" по пр. К.Маркса (2 этап), пр. К.Маркса, 40/1	2023	0,0441	0,0000	0,0441	29003	ТЭЦ-2	1 888,7	775 898,4	643 228,6	703,5	796,3	1 888,5	66,1	0,113	2,42	0,108	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом ЖК "Московка-2", квартал Б, дом №8 стр.	2022	0,3659	0,0648	0,4307	29004	Котельная 2.35	1 992,2	30 586,9	6 084,9	18,3	18,4	1 902,0	1 113,6	1,555	160,87	1,481	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом ЖК "Московка-2", квартал В, дом №4 стр., пр. Сибирский, 45	2022	0,4547	0,0805	0,5352	29005	Котельная 3.14	1 397,2	339 505,1	64 085,8	248,1	298,1	1 393,3	1 430,5	1,932	149,21	1,840	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона II	2039	3,8869	1,1010	4,9879	59006	ТЭЦ-5	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 521,4	12 793,8	20,168	805,54	19,208	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
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	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 255,2	11 883,9	20,163	744,57	19,203	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона II	2038	3,8858	1,1007	4,9865	59006	ТЭЦ-5	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 385,7	12 355,8	20,163	774,35	19,203	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона II	2040	3,8858	1,1007	4,9865	59006	ТЭЦ-5	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 662,5	13 238,8	20,163	837,54	19,203	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2040	3,6795	1,0423	4,7218	59007	ТЭЦ-5	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 663,4	12 535,6	19,092	793,05	18,183	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2037	3,6740	1,0407	4,7147	59007	ТЭЦ-5	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 256,1	11 235,9	19,064	703,97	18,156	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2038	3,6740	1,0407	4,7147	59007	ТЭЦ-5	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 386,5	11 682,1	19,064	732,13	18,156	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.7-я Северная-5-я Северная-11-я Ремесленная-2-я Восточная-правый берег р. Оми-правый берег р. Иртыш-ул.Фрунзе-ул.Красный путь, зона III	2039	3,6740	1,0407	4,7147	59007	ТЭЦ-5	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 522,2	12 093,1	19,064	761,42	18,156	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 5	2032	1,0643	0,3015	1,3658	39016	ТЭЦ-3	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 683,2	2 763,1	5,523	167,63	5,260	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 5	2033	1,0450	0,2960	1,3410	39016	ТЭЦ-3	2 795,8	3 598 901,3	2 982 367,7	2 203,6	2 495,1	2 790,7	2 821,0	5,423	171,19	5,165	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 6	2033	1,2540	0,3552	1,6092	39017	ТЭЦ-3	2 795,8	3 598 901,3	2 982 367,7	2 203,6	2 495,1	2 789,7	3 384,6	6,507	205,39	6,197	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7	2034	1,0285	0,2913	1,3198	39031	ТЭЦ-3	2 907,6	3 754 970,6	3 113 868,2	2 212,3	2 503,2	2 902,4	2 884,5	5,336	175,17	5,082	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7	2032	1,0230	0,2898	1,3128	39031	ТЭЦ-3	2 688,2	3 442 868,7	2 850 151,5	2 190,2	2 482,4	2 683,4	2 655,4	5,308	161,10	5,055	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7	2035	1,0230	0,2898	1,3128	39031	ТЭЦ-3	3 023,9	3 919 888,3	3 253 192,6	2 222,4	2 512,7	3 018,5	2 983,1	5,308	181,21	5,055	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7	2036	1,0230	0,2898	1,3128	39031	ТЭЦ-3	3 144,8	4 094 107,0	3 400 763,0	2 233,8	2 523,4	3 139,3	3 102,4	5,308	188,46	5,055	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7а	2035	0,9625	0,2727	1,2352	39018	ТЭЦ-3	3 023,9	3 919 888,3	3 253 192,6	2 222,4	2 512,7	3 018,9	2 807,3	4,995	170,53	4,757	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7а	2036	0,9625	0,2727	1,2352	39018	ТЭЦ-3	3 144,8	4 094 107,0	3 400 763,0	2 233,8	2 523,4	3 139,6	2 919,5	4,995	177,35	4,757	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 7	2036	0,6490	0,1838	0,8328	49003	ТЭЦ-5	3 144,8	5 829 538,2	4 725 474,3	3 104,0	3 593,0	3 142,3	1 912,9	3,367	119,56	3,207	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	2036	0,9048	0,2563	1,1611	49004	ТЭЦ-5	3 144,8	5 829 538,2	4 725 474,3	3 104,0	3 593,0	3 141,3	2 666,8	4,695	166,69	4,471	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	2032	0,9006	0,2551	1,1557	49004	ТЭЦ-5	2 688,2	4 933 879,2	3 986 927,9	3 063,7	3 557,5	2 685,2	2 275,1	4,674	141,85	4,451	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	2033	0,9006	0,2551	1,1557	49004	ТЭЦ-5	2 795,8	5 139 868,8	4 156 271,9	3 071,0	3 563,5	2 792,6	2 365,9	4,674	147,52	4,451	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	2034	0,9006	0,2551	1,1557	49004	ТЭЦ-5	2 907,6	5 354 722,6	4 332 695,3	3 078,2	3 569,7	2 904,3	2 460,2	4,674	153,42	4,451	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 6	2035	0,9006	0,2551	1,1557	49004	ТЭЦ-5	3 023,9	5 582 744,9	4 520 678,0	3 088,2	3 578,6	3 020,5	2 557,9	4,674	159,56	4,451	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.4	2037	1,0865	0,3078	1,3943	49013	ТЭЦ-5	3 270,6	6 138 061,1	4 987 394,6	3 150,0	3 637,7	3 266,3	3 323,3	5,639	208,21	5,370	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.4	2038	1,0450	0,2960	1,3410	49013	ТЭЦ-5	3 401,5	6 466 465,4	5 267 177,7	3 198,8	3 684,9	3 397,2	3 323,3	5,423	208,28	5,165	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.6	2040	0,7037	0,1993	0,9030	49014	ТЭЦ-5	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 676,0	2 397,1	3,651	151,65	3,477	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.7	2036	1,0920	0,3093	1,4013	49015	ТЭЦ-5	3 144,8	5 829 538,2	4 725 474,3	3 104,0	3 593,0	3 140,6	3 219,2	5,667	201,21	5,397	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.8	2039	1,1102	0,3145	1,4247	49016	ТЭЦ-5	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 532,9	3 654,0	5,760	230,07	5,486	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.8	2040	1,1000	0,3116	1,4116	49016	ТЭЦ-5	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 674,3	3 747,7	5,708	237,09	5,436	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.9	2039	1,0425	0,2953	1,3378	49017	ТЭЦ-5	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 533,2	3 431,6	5,410	216,06	5,152	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.9	2040	0,9900	0,2804	1,2704	49017	ТЭЦ-5	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 674,8	3 372,6	5,137	213,36	4,892	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.11	2039	1,2667	0,3588	1,6255	49018	ТЭЦ-5	3 537,5	6 832 677,7	5 581 655,6	3 259,4	3 743,8	3 532,2	4 169,6	6,573	262,53	6,260	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Масленникова-Б.Хмельницкого-1-я Военная-Братская-пр.К.Маркса, зона 3.12	2040	0,9752	0,2762	1,2514	49019	ТЭЦ-5	3 679,0	7 214 391,1	5 909 914,8	3 318,4	3 801,0	3 674,9	3 322,3	5,060	210,18	4,819	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 3	2032	1,3219	0,3745	1,6964	19028	Котельная 1.03	2 948,9	293 739,7	46 446,7	94,5	119,5	2 855,8	7 385,6	6,860	1 371,49	6,533	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 4	2038	2,0356	0,5766	2,6122	19029	Котельная 1.04	3 731,3	345 714,2	59 602,7	95,8	111,2	3 544,4	14 308,8	10,562	2 582,54	10,059	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 5	2038	1,0420	0,2952	1,3372	19030	Котельная 1.03	3 731,3	587 604,1	102 227,1	164,4	189,0	3 671,9	7 366,9	5,408	1 368,00	5,150	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 5	2039	1,0420	0,2952	1,3372	19030	Котельная 1.03	3 880,6	627 547,1	109 677,6	169,6	194,1	3 820,4	7 661,5	5,408	1 422,72	5,150	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 5	2040	1,0420	0,2952	1,3372	19030	Котельная 1.03	4 035,8	669 709,0	117 560,5	174,8	199,1	3 974,8	7 968,0	5,408	1 479,63	5,150	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 7	2037	1,2524	0,3548	1,6072	19031	Котельная 1.03	3 587,8	532 962,2	91 824,8	153,6	178,3	3 515,4	8 514,0	6,500	1 581,02	6,190	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 9	2037	1,1875	0,3364	1,5239	19032	Котельная 1.03	3 587,8	532 962,2	91 824,8	153,6	178,3	3 519,1	8 072,5	6,162	1 499,03	5,869	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 10	2037	1,1347	0,3214	1,4561	19033	Котельная 1.03	3 587,8	532 962,2	91 824,8	153,6	178,3	3 522,0	7 712,1	5,887	1 432,11	5,607	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 10	2038	1,1275	0,3194	1,4469	19033	Котельная 1.03	3 731,3	587 604,1	102 227,1	164,4	189,0	3 667,2	7 970,5	5,851	1 480,10	5,572	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 11	2036	1,1850	0,3357	1,5207	19034	Котельная 1.03	3 449,8	460 767,5	77 899,3	135,5	160,3	3 376,5	7 744,8	6,149	1 438,18	5,856	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 11	2035	1,1825	0,3350	1,5175	19034	Котельная 1.03	3 317,1	393 369,7	64 920,1	117,4	142,3	3 237,9	7 431,7	6,136	1 380,03	5,844	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 13	2036	1,2697	0,3597	1,6294	19035	Котельная 1.03	3 449,8	460 767,5	77 899,3	135,5	160,3	3 371,5	8 298,9	6,589	1 541,08	6,275	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 14	2036	1,1657	0,3302	1,4959	19036	Котельная 1.03	3 449,8	460 767,5	77 899,3	135,5	160,3	3 377,6	7 619,2	6,049	1 414,85	5,761	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 14	2034	1,1550	0,3272	1,4822	19036	Котельная 1.03	3 189,5	362 442,8	59 221,8	111,4	136,4	3 111,8	6 979,5	5,993	1 296,07	5,708	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 15	2032	1,3087	0,3707	1,6794	19037	Котельная 1.03	2 948,9	293 739,7	46 446,7	94,5	119,5	2 856,6	7 312,2	6,791	1 357,84	6,468	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 17	2035	1,0313	0,2921	1,3234	19038	Котельная 1.04	3 317,1	279 246,6	47 236,4	85,4	101,0	3 220,4	6 445,6	5,352	1 163,34	5,097	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 19	2034	1,1338	0,3212	1,4550	19039	Котельная 1.03	3 189,5	362 442,8	59 221,8	111,4	136,4	3 113,2	6 852,4	5,884	1 272,46	5,604	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Граничная-левый берег р.Иртыш-ул.Мельничная-1-я Казахстанская-8-я Кировская, зона 19	2033	1,1000	0,3116	1,4116	19039	Котельная 1.03	3 066,9	319 510,8	51 108,9	100,0	125,0	2 989,1	6 391,3	5,708	1 186,84	5,436	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 3	2030	1,1083	0,3139	1,4222	29006	Котельная 2.35	2 726,4	90 919,8	18 139,6	39,9	40,0	2 527,2	5 635,1	5,750	814,06	5,476	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 3	2031	1,1000	0,3116	1,4116	29006	Котельная 2.35	2 835,5	107 520,2	21 457,9	45,4	45,5	2 651,7	5 817,7	5,708	840,44	5,436	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 4	2030	0,8553	0,2423	1,0976	29007	Котельная 2.35	2 726,4	90 919,8	18 139,6	39,9	40,0	2 568,2	4 349,8	4,438	628,38	4,227	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 5	2025	1,0857	0,2563	1,3420	29008	Котельная 2.35	2 240,9	43 712,0	8 705,9	23,3	23,4	2 004,6	4 173,2	5,181	602,87	4,934	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: пр.Сибирский-персп.дорога в п.Светлый-ул.В.Бисяриной, зона 5	2026	1,4850	0,3506	1,8356	29008	Котельная 2.35	2 330,6	58 698,8	11 701,8	30,1	30,2	2 073,0	5 935,8	7,085	857,50	6,748	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона I	2034	4,6965	1,3304	6,0269	59008	Котельная 5.46	1 970,4	261 751,9	29 644,4	144,7	148,3	1 852,3	25 029,3	24,369	2 429,05	23,209	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона I	2032	4,6965	1,3304	6,0269	59008	Котельная 5.46	1 821,8	161 473,7	18 063,7	95,4	98,9	1 668,7	23 141,0	24,369	2 245,79	23,209	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона I	2033	4,6965	1,3304	6,0269	59008	Котельная 5.46	1 894,6	211 075,1	23 792,2	120,8	124,3	1 762,7	24 066,6	24,369	2 335,62	23,209	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона I	2035	4,6965	1,3304	6,0269	59008	Котельная 5.46	2 049,2	315 916,9	35 900,2	168,5	172,1	1 941,3	26 030,4	24,369	2 526,21	23,209	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона I	2036	4,6965	1,3304	6,0269	59008	Котельная 5.46	2 131,2	373 521,7	42 554,0	192,1	195,6	2 031,0	27 071,6	24,369	2 627,26	23,209	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона III	2033	2,9645	0,8398	3,8043	59009	Мини-ТЭЦ	2 643,7	873 600,3	293 658,6	389,3	462,4	2 597,8	17 484,4	15,383	2 330,78	14,650	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона III	2032	2,9645	0,8398	3,8043	59009	Мини-ТЭЦ	2 542,0	813 139,4	271 639,5	374,5	447,6	2 496,4	16 802,9	15,383	2 241,14	14,650	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона III	2034	2,9645	0,8398	3,8043	59009	Мини-ТЭЦ	2 749,4	938 818,0	317 492,0	404,7	477,8	2 703,4	18 193,2	15,383	2 424,01	14,650	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона III	2035	2,9645	0,8398	3,8043	59009	Мини-ТЭЦ	2 859,4	1 007 093,5	342 458,1	419,7	492,8	2 813,1	18 929,9	15,383	2 520,97	14,650	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Пушкинский тракт-лесополоса-граница городской черты-дорога в п.Степной-проект.дорога-граница полосы отвода ж/д на ст.Комбинатскую, зона III	2036	2,9645	0,8398	3,8043	59009	Мини-ТЭЦ	2 973,8	1 078 800,8	368 702,5	434,5	507,6	2 927,1	19 695,7	15,383	2 621,81	14,650	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 1	2036	1,0142	0,2873	1,3015	49005	Котельная 3.13	2 901,4	1 893 884,9	83 716,4	98,6	922,8	2 863,5	6 899,4	5,263	766,13	5,012	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 1	2034	1,0137	0,2871	1,3008	49005	Котельная 3.13	2 682,5	1 742 398,3	73 429,8	93,5	918,2	2 645,9	6 376,3	5,261	708,05	5,010	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 1	2033	1,0137	0,2871	1,3008	49005	Котельная 3.13	2 579,3	1 666 576,2	66 789,8	88,5	913,4	2 542,4	6 131,1	5,261	680,82	5,010	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 3	2035	1,1325	0,3208	1,4533	49006	Котельная 3.04	2 719,9	450 833,1	226 936,6	234,9	257,1	2 691,2	7 387,0	5,876	1 173,64	5,596	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 3	2033	1,1319	0,3206	1,4525	49006	Котельная 3.04	2 514,7	395 000,1	197 619,9	221,2	243,6	2 486,7	6 827,3	5,874	1 084,71	5,594	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^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	
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 3	2032	1,1319	0,3206	1,4525	49006	Котельная 3.04	2 418,0	371 006,6	185 170,5	215,6	238,0	2 390,4	6 564,7	5,874	1 042,99	5,594	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 5	2034	0,9434	0,2672	1,2106	49008	ТЭЦ-2	2 907,6	1 337 786,3	1 126 833,6	800,6	891,8	2 896,3	4 345,2	4,895	160,70	4,662	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 6	2035	1,1028	0,3124	1,4152	49009	ТЭЦ-2	3 023,9	1 407 256,1	1 187 239,7	811,0	902,1	3 010,3	5 278,7	5,723	195,37	5,450	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 7	2034	1,0313	0,2921	1,3234	49010	ТЭЦ-2	2 907,6	1 337 786,3	1 126 833,6	800,6	891,8	2 895,2	4 750,7	5,352	175,69	5,097	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 7	2032	1,0175	0,2882	1,3057	49010	ТЭЦ-2	2 688,2	1 222 034,1	1 027 548,5	789,6	881,1	2 676,8	4 334,5	5,279	160,24	5,028	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 8	2029	0,8869	0,2512	1,1381	49011	ТЭЦ-2	2 389,8	1 061 798,0	890 259,1	769,5	861,2	2 380,8	3 361,3	4,602	124,18	4,383	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 8	2030	0,8869	0,2512	1,1381	49011	ТЭЦ-2	2 485,4	1 110 366,5	931 639,8	774,3	865,9	2 476,0	3 495,6	4,602	129,14	4,383	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 8	2031	0,8869	0,2512	1,1381	49011	ТЭЦ-2	2 584,8	1 167 503,8	980 900,2	783,9	875,5	2 575,2	3 633,3	4,602	134,31	4,383	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 8	2028	0,8869	0,2512	1,1381	49011	ТЭЦ-2	2 297,9	1 002 088,1	837 738,5	753,1	845,3	2 289,0	3 245,7	4,602	119,40	4,383	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Перспективная застройка территории в границах: ул.4-я Транспортная-граница полосы отвода ж/д-ул.Барабинская-Хабаровская-1-я Военная, зона 12	2035	1,3805	0,3911	1,7716	49012	Котельная 3.04	2 719,9	450 833,1	226 936,6	234,9	257,1	2 685,1	9 006,7	7,164	1 430,98	6,823	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 3	2029	0,8608	0,2438	1,1046	49020	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 387,2	1 936,4	4,467	120,52	4,254	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 3а	2026	1,6170	0,3817	1,9987	49021	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 120,5	2 985,4	7,714	185,05	7,347	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона б	2031	1,0698	0,3030	1,3728	49022	ТЭЦ-5	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 581,4	2 598,2	5,550	161,98	5,286	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона б	2030	1,0698	0,3030	1,3728	49022	ТЭЦ-5	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 482,1	2 501,5	5,550	155,75	5,286	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона б	2029	1,0698	0,3030	1,3728	49022	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 386,6	2 406,1	5,550	149,76	5,286	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 7	2026	2,0691	0,4884	2,5575	49023	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 119,3	3 820,4	9,872	236,80	9,402	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 7	2025	2,6400	0,6232	3,2632	49023	ТЭЦ-5	2 042,8	3 640 960,1	2 924 097,9	2 956,9	3 454,7	2 036,5	4 687,4	12,597	290,54	11,997	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 8	2029	1,2953	0,3669	1,6622	49024	ТЭЦ-5	2 389,8	4 323 060,2	3 482 925,8	3 010,6	3 506,3	2 385,9	2 913,6	6,721	181,35	6,401	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 8	2031	1,2953	0,3669	1,6622	49024	ТЭЦ-5	2 584,8	4 737 381,8	3 826 409,2	3 058,0	3 552,5	2 580,6	3 146,2	6,721	196,15	6,401	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 8	2030	1,2953	0,3669	1,6622	49024	ТЭЦ-5	2 485,4	4 524 245,0	3 649 332,0	3 033,1	3 528,4	2 481,4	3 029,2	6,721	188,60	6,401	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 9	2028	0,8388	0,2376	1,0764	49025	ТЭЦ-5	2 297,9	4 126 756,2	3 319 781,0	2 984,4	3 481,0	2 295,4	1 818,0	4,353	112,94	4,146	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: ул.Б.Хмельницкого-левый берег р.Оми-Окружная дорога-ул.2-я Производственная-25-я Линия-Лермонтова-3-й Разъезд-Берникова-Ипподромная, зона 9	2027	0,9900	0,2337	1,2237	49025	ТЭЦ-5	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 206,9	1 900,1	4,724	117,85	4,499	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 1	2031	0,8608	0,2438	1,1046	29009	ТЭЦ-2	2 584,8	1 167 503,8	980 900,2	783,9	875,5	2 575,5	3 526,4	4,467	130,36	4,254	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 2	2027	1,6414	0,3875	2,0289	29010	ТЭЦ-2	2 209,5	942 027,6	784 728,9	733,7	826,4	2 194,7	5 317,8	7,832	195,38	7,459	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 3	2028	0,8514	0,2412	1,0926	29011	ТЭЦ-2	2 297,9	1 002 088,1	837 738,5	753,1	845,3	2 289,4	3 116,1	4,418	114,63	4,208	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 3	2027	0,9900	0,2337	1,2237	29011	ТЭЦ-2	2 209,5	942 027,6	784 728,9	733,7	826,4	2 200,5	3 207,5	4,724	117,85	4,499	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 4а	2029	1,0458	0,2963	1,3421	29012	ТЭЦ-2	2 389,8	1 061 798,0	890 259,1	769,5	861,2	2 379,1	3 964,0	5,427	146,45	5,169	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 4а	2028	1,0458	0,2963	1,3421	29012	ТЭЦ-2	2 297,9	1 002 088,1	837 738,5	753,1	845,3	2 287,4	3 827,7	5,427	140,81	5,169	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 4а	2027	1,2550	0,2963	1,5513	29012	ТЭЦ-2	2 209,5	942 027,6	784 728,9	733,7	826,4	2 198,2	4 065,9	5,988	149,38	5,703	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6	2026	1,6078	0,3795	1,9873	29013	ТЭЦ-2	2 124,5	880 460,4	730 741,9	710,5	803,3	2 110,2	5 022,7	7,671	184,01	7,306	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6	2025	0,6600	0,1558	0,8158	29013	ТЭЦ-2	2 042,8	846 596,5	702 636,5	710,5	803,3	2 037,1	1 982,4	3,149	72,63	2,999	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 7	2027	1,1563	0,2730	1,4293	29014	ТЭЦ-2	2 209,5	942 027,6	784 728,9	733,7	826,4	2 199,0	3 746,5	5,518	137,65	5,255	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 7	2028	0,9631	0,2728	1,2359	29014	ТЭЦ-2	2 297,9	1 002 088,1	837 738,5	753,1	845,3	2 288,3	3 524,1	4,997	129,64	4,759	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 7	2029	0,9631	0,2728	1,2359	29014	ТЭЦ-2	2 389,8	1 061 798,0	890 259,1	769,5	861,2	2 380,0	3 649,6	4,997	134,83	4,759	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 8	2038	3,4766	0,9848	4,4614	29015	ТЭЦ-2	3 401,5	1 649 684,4	1 399 542,0	850,0	940,1	3 356,0	18 638,1	18,040	692,82	17,181	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 8	2037	3,4760	0,9847	4,4607	29015	ТЭЦ-2	3 270,6	1 554 376,1	1 315 307,5	830,7	921,2	3 226,1	17 983,5	18,037	666,05	17,178	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 8	2039	3,4760	0,9847	4,4607	29015	ТЭЦ-2	3 537,5	1 751 433,2	1 489 686,3	869,9	959,7	3 491,3	19 379,2	18,037	720,40	17,178	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район II, пл.квартал 8	2040	3,4760	0,9847	4,4607	29015	ТЭЦ-2	3 679,0	1 856 254,6	1 582 585,1	888,6	978,0	3 631,9	20 153,9	18,037	749,22	17,178	входит в радиус
Жилой дом № 5 в жилом квартале № 9 микрорайона "Чередовый"	2023	0,0839	0,0162	0,1001	29016	Котельная 2.10	2 010,4	235 786,8	43 805,0	86,0	157,1	2 007,2	276,5	0,368	53,21	0,350	входит в радиус
Жилые дома в жилом квартале № 9 микрорайона "Чередовый"	2025	0,4824	0,0935	0,5759	29016	Котельная 2.10	2 174,5	258 342,6	48 505,3	88,0	159,1	2 155,2	1 726,7	2,122	332,33	2,021	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район I	2030	3,5621	1,0090	4,5711	19040	КРК	2 485,4	1 497 537,2	1 388 752,9	1 154,3	1 167,9	2 459,3	13 632,0	18,483	518,67	17,603	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район I	2027	4,2702	1,0080	5,2782	19040	КРК	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 182,0	13 445,4	20,374	508,27	19,404	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район I	2028	3,5585	1,0080	4,5665	19040	КРК	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 272,7	12 664,2	18,464	479,05	17,585	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район I	2029	3,5585	1,0080	4,5665	19040	КРК	2 389,8	1 409 058,7	1 306 340,9	1 129,2	1 142,8	2 364,2	13 153,7	18,464	498,21	17,585	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район I	2031	3,5585	1,0080	4,5665	19040	КРК	2 584,8	1 588 995,5	1 473 933,9	1 177,9	1 191,6	2 558,2	14 162,8	18,464	538,86	17,585	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 13	2029	0,8938	0,2532	1,1470	19041	КРК	2 389,8	1 409 058,7	1 306 340,9	1 129,2	1 142,8	2 383,3	3 304,0	4,638	125,14	4,417	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 13	2028	0,8938	0,2532	1,1470	19041	КРК	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 291,5	3 181,0	4,638	120,33	4,417	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 13	2025	1,0725	0,2532	1,3257	19041	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 036,1	3 128,5	5,118	118,04	4,874	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 13	2026	1,0725	0,2532	1,3257	19041	КРК	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 117,6	3 253,7	5,118	122,76	4,874	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 12	2027	1,1880	0,2804	1,4684	19042	КРК	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 201,8	3 740,4	5,668	141,40	5,398	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 12	2028	0,9900	0,2804	1,2704	19042	КРК	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 290,8	3 523,1	5,137	133,27	4,892	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 12	2029	0,9900	0,2804	1,2704	19042	КРК	2 389,8	1 409 058,7	1 306 340,9	1 129,2	1 142,8	2 382,6	3 659,3	5,137	138,60	4,892	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 12	2030	0,9900	0,2804	1,2704	19042	КРК	2 485,4	1 497 537,2	1 388 752,9	1 154,3	1 167,9	2 478,1	3 788,4	5,137	144,14	4,892	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 12	2031	0,9900	0,2804	1,2704	19042	КРК	2 584,8	1 588 995,5	1 473 933,9	1 177,9	1 191,6	2 577,4	3 940,0	5,137	149,91	4,892	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 9	2026	1,6500	0,3895	2,0395	19043	КРК	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 113,9	5 005,3	7,873	188,85	7,498	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 9	2025	1,4850	0,3506	1,8356	19043	КРК	2 042,8	1 100 788,1	1 019 345,7	1 030,8	1 044,5	2 033,6	4 331,4	7,085	163,42	6,748	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 9	2027	1,0725	0,2532	1,3257	19043	КРК	2 209,5	1 231 420,0	1 140 828,9	1 066,6	1 080,3	2 202,5	3 377,3	5,118	127,67	4,874	входит в радиус
Перспективная застройка территории в границах: Ленинградский пр.-граница полосы отвода ж/д-граница городской черты-ул.1-я Люблинская-ул.Волгоградская, пл.район III, 9	2028	0,8938	0,2532	1,1470	19043	КРК	2 297,9	1 321 375,4	1 224 658,0	1 100,9	1 114,6	2 291,5	3 181,0	4,638	120,33	4,417	входит в радиус
Производственный корпус по выпуску колбасных изделий и полуфабрикатов общей мощностью до 48 тонн готовой продукции в сутки ООО "Сибколбасы", 1 этап, пер. 9-й Семиреченский	2022	0,2668	0,0100	0,2768	19045	Котельная 1.04	1 992,2	153 757,6	25 359,4	76,4	92,6	1 982,5	562,0	0,777	101,44	0,740	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^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	
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	2 071,9	159 907,9	26 373,8	76,4	92,6	2 049,9	1 291,4	1,717	233,08	1,635	входит в радиус
Магазин, ул. Суворова	2022	0,0675	0,0025	0,0700	19046	Котельная 1.03	1 992,2	179 656,2	26 973,2	81,2	108,2	1 990,1	142,8	0,196	26,52	0,187	входит в радиус
Торговый комплекс по ул. 70 лет Октября (Павильон № 13)	2022	0,1636	0,0062	0,1698	19047	КРК	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 815,5	259,1	0,477	9,77	0,454	входит в радиус
Строительство крытого физкультурно-оздоровительного сооружения, ул. Лукашевича – ул. Мостоотряда	2022	0,1148	0,0043	0,1191	19049	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,9	113,0	0,334	6,85	0,318	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 по ул. 12 Декабря-Граничной	2022	0,3353	0,0594	0,3947	19052	Котельная 1.38	1 733,1	3 950,3	761,2	2,7	2,7	1 448,8	1 183,8	1,425	93,54	1,357	входит в радиус
Многоквартирные жилые дома по ул. Волгоградская. Жилой дом № 1	2023	0,1464	0,0346	0,1810	19053	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,9	394,6	0,698	14,89	0,665	входит в радиус
Многоквартирные жилые дома по ул. Волгоградская. Жилой дом № 2	2023	0,1464	0,0346	0,1810	19053	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,9	394,6	0,698	14,89	0,665	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. 2-я Тюкалинская	2022	0,5207	0,0922	0,6129	19054	КРК	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 813,5	1 202,9	2,213	45,38	2,108	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №8 по ул. 12 Декабря-Граничной	2023	0,2036	0,0481	0,2517	19055	Котельная 1.38	1 802,4	6 933,7	1 336,1	4,6	4,6	1 652,5	839,2	0,971	66,31	0,925	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Дианова	2023	0,2411	0,0569	0,2980	19056	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,3	649,8	1,150	24,52	1,095	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №13 по ул. 12 Декабря-Граничной	2023	0,2036	0,0481	0,2517	19057	Котельная 1.38	1 802,4	6 933,7	1 336,1	4,6	4,6	1 652,5	839,2	0,971	66,31	0,925	входит в радиус
Строительство многоквартирных домов в районе ул. 6-я Станционной для переселения граждан из аварийного жилищного фонда. Жилой дом № 1	2023	0,3337	0,0788	0,4125	29018	Котельная 3.13	1 742,5	1 116 658,9	41 306,6	81,0	905,9	1 734,0	1 254,2	1,593	139,27	1,517	входит в радиус
Административное здание по ул. 8-я Линия - ул. Плеханова	2022	0,1741	0,0066	0,1807	49026	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,8	168,1	0,508	10,42	0,484	входит в радиус
Строительство испытательного комплекса на промплощадке № 2 АО "ОМКБ"	2023	1,1845	0,0223	1,2068	49027	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,2	1 120,5	3,257	69,46	3,102	входит в радиус
Крытый каток с искусственным льдом, ул. Масленникова	2023	0,6550	0,0135	0,6685	49028	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,9	623,1	1,811	38,62	1,725	входит в радиус
Создание технологического потока 60/3 по производству технического углерода, ул. Барабинская	2023	0,2182	0,0110	0,2292	49029	Котельная 3.13	1 742,5	1 116 658,9	41 306,6	81,0	905,9	1 738,9	520,8	0,662	57,84	0,630	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. 8-я Линия	2023	0,2419	0,0571	0,2990	49030	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,2	397,0	1,154	24,61	1,099	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^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	
Многokвартирный жилой дом по ул. Братская, д. 19/3	2022	0,1989	0,0352	0,2341	49031	ТЭЦ-2	1 816,1	745 286,9	617 772,3	702,7	795,5	1 814,7	473,5	0,845	17,33	0,805	входит в радиус
Крытый каток с искусственным льдом (Спортивная школа олимпийского резерва), пр. Мира, 15	2023	0,3730	0,0080	0,3810	39019	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,0	364,1	1,034	22,05	0,985	входит в радиус
Магазин мелкооптовой продажи, ул. Нефтезаводская	2022	0,0913	0,0034	0,0947	39020	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,9	90,3	0,267	5,47	0,254	входит в радиус
Церковь по ул. 22 Апреля	2022	0,0122	0,0005	0,0127	39021	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 816,0	12,1	0,036	0,73	0,034	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №2, ул. 2-я Поселковая - 3-я Заозерная	2023	0,1448	0,0342	0,1790	39022	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,3	243,2	0,691	14,73	0,658	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом, ул. Пригородная, 7	2022	0,3088	0,0547	0,3635	39023	ТЭЦ-4	1 816,1	410 530,6	297 074,6	337,9	438,2	1 811,2	489,6	1,313	26,91	1,250	входит в радиус
Жилой квартал в границах улиц Заозерная - Королева-Тюленина. Жилой дом № 1, ул. Тюленина	2023	0,6146	0,1451	0,7597	39024	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 886,8	1 032,4	2,933	62,54	2,793	входит в радиус
Жилой квартал в границах улиц Заозерная - Королева-Тюленина. Жилой дом № 5	2023	0,2640	0,0623	0,3263	39006	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 887,9	443,6	1,260	26,87	1,200	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №6, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,2640	0,0623	0,3263	39006	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,4	461,3	1,260	27,94	1,200	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №7, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39006	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,5	403,3	1,101	24,43	1,049	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №8, жилой квартал в границах ул. Заозерная-Королева - Тюленина	2024	0,1650	0,0390	0,2040	39006	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,7	288,7	0,789	17,49	0,751	входит в радиус
Магазинул, ул. 24-я Северная - Совхозная	2023	0,1908	0,0096	0,2004	59010	Котельная 5.24	1 786,0	98 330,8	32 239,1	63,3	77,0	1 778,8	471,7	0,578	38,71	0,550	входит в радиус
«Административно-гостиничный комплекс (административное здание). Гостиница "50/60 "Curio Hilton", ул. Щербанёва, 20	2022	0,5033	0,0190	0,5223	59011	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,4	485,6	1,468	30,10	1,398	входит в радиус
Гостиничный комплекс 4* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского	2022	0,6294	0,0237	0,6531	59012	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,2	607,2	1,835	37,63	1,748	входит в радиус
Административное здание, ул. Кемеровская, 2а	2022	0,1830	0,0069	0,1899	59013	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,8	176,4	0,533	10,94	0,508	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом, ул. Яковлева	2022	0,4274	0,0757	0,5031	59014	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,2	600,9	1,817	37,25	1,730	входит в радиус
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	1 230,7	74 251,2	8 161,3	63,8	67,3	1 218,5	1 033,3	1,611	100,28	1,534	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,3474	0,0615	0,4089	59016	Котельная 5.46	1 230,7	74 251,2	8 161,3	63,8	67,3	1 219,5	947,1	1,476	91,91	1,406	входит в радиус
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	1 230,7	74 251,2	8 161,3	63,8	67,3	1 221,3	792,1	1,235	76,88	1,176	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_1^{кп}$	$HВВ_1^{отэ}$	$HВВ_1^{пер}$	Q_1^c	Q_i	$T_1^{кп,нп}$	$\Delta HВВ_1^{отэ}$	$\Delta Q_1^{нп}$	$\Delta HВВ_1^{пер}$	$\Delta Q_1^{снп}$	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	1 230,7	74 251,2	8 161,3	63,8	67,3	1 217,9	1 080,4	1,684	104,85	1,604	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 в мкр.1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,3960	0,0701	0,4661	59019	Котельная 5.46	1 230,7	74 251,2	8 161,3	63,8	67,3	1 217,9	1 079,8	1,683	104,79	1,603	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №26 в мкр.4 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,3221	0,0468	0,3689	59020	Котельная 5.46	1 230,7	74 251,2	8 161,3	63,8	67,3	1 220,9	819,8	1,278	79,56	1,217	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №21 в мкр.1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2023	0,2312	0,0546	0,2858	59021	Котельная 5.46	1 279,9	80 344,7	8 850,2	66,5	70,1	1 271,5	736,3	1,104	71,45	1,051	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №25 в мкр.4 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2022	0,2624	0,0381	0,3005	59022	Котельная 5.46	1 230,7	74 251,2	8 161,3	63,8	67,3	1 222,7	668,2	1,042	64,85	0,992	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №25 в мкр.1 в ж/р «Амурский», ул. 21-я Амурская	2023	0,2312	0,0546	0,2858	59023	Котельная 5.46	1 279,9	80 344,7	8 850,2	66,5	70,1	1 271,5	736,3	1,104	71,45	1,051	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. 21-я Амурская	2023	0,1309	0,0309	0,1618	59024	Котельная 5.46	1 279,9	80 344,7	8 850,2	66,5	70,1	1 275,1	416,8	0,625	40,45	0,595	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Завертяева	2022	0,4453	0,0647	0,5100	59025	Мини-ТЭЦ	1 717,3	475 812,6	154 158,2	314,6	387,7	1 713,0	1 290,5	1,767	173,93	1,683	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом средней этажности по ул. Звезда	2022	0,1989	0,0352	0,2341	59026	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,7	279,6	0,845	17,33	0,805	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в границах улиц Маршала Жукова – Масленникова – Пушкина – Степана Разина	2022	0,3761	0,0666	0,4427	59027	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,3	528,7	1,598	32,77	1,522	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. 5-я Северная(1 и 2 этапы)	2025	0,2908	0,0564	0,3472	59028	ТЭЦ-5	2 042,8	3 640 960,1	2 924 097,9	2 956,9	3 454,7	2 042,2	475,9	1,279	29,50	1,218	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №2 по ул. Чернышевского	2023	0,2497	0,0590	0,3087	59029	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,2	410,0	1,192	25,41	1,135	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №161 в ЖК "Дачный", ул. Нагибина	2022	0,6802	0,0989	0,7791	59030	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 814,9	893,0	2,700	55,35	2,571	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом в ЖК "Дачный"	2026	0,4824	0,0935	0,5759	59035	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 123,4	821,2	2,122	50,90	2,021	входит в радиус
Многоуровневая парковка стр. №152 в ЖК "Дачный"	2023	0,1263	0,0000	0,1263	59036	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,6	112,3	0,327	6,96	0,311	входит в радиус
Многоуровневая парковка стр. №152 в ЖК "Дачный"	2023	0,1263	0,0000	0,1263	59036	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,6	112,3	0,327	6,96	0,311	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Молодогвардейская, участок в 25 м на запад от дома по ул. Молодогвардейская, 41	2024	0,1286	0,0249	0,1535	29019	Котельная 2.05	2 154,7	173 535,5	30 468,6	84,8	96,6	2 147,4	445,5	0,566	67,02	0,539	входит в радиус
Строительство 5 этажных жилых домов, расположенных относительно здания мкр. Загородный, 14	2024	0,4020	0,0779	0,4799	59031	Котельная 5.02	2 154,7	23 612,1	4 057,6	11,3	13,1	1 998,6	1 344,7	1,767	168,79	1,683	входит в радиус
Магазин в мкр. Большие поля	2022	0,0601	0,0023	0,0624	39025	Котельная 4.02	1 992,2	17 713,9	2 275,0	6,9	10,7	1 973,3	125,3	0,175	30,18	0,167	входит в радиус
Жилой квартал по ул. Успешная. Жилые дома №1 и 2	2024	0,5610	0,1324	0,6934	59032	Котельная 5.21	2 154,7	169 408,4	29 393,1	81,8	94,3	2 119,4	2 087,4	2,676	295,13	2,549	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Жилой дом на 277 квартир, расположенный в 140м северо-восточнее здания по ул. Пархоменко, 21; ул. Пархоменко, 25 стр.	2022	0,5280	0,0935	0,6215	49032	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,1	742,3	2,244	46,01	2,137	входит в радиус
Гостиница, ул. Леконта, 8	2022	0,4880	0,0169	0,5049	29020	ТЭЦ-2	1 816,1	745 286,9	617 772,3	702,7	795,5	1 813,8	790,0	1,410	28,91	1,343	входит в радиус
Жилой комплекс по пр.К.Маркса-б.Победы, 1 этап, жилой дом. Пр.К.Маркса, 36	2024	0,3300	0,0779	0,4079	59033	ТЭЦ-2	1 964,3	807 769,4	669 732,7	704,3	797,1	1 961,5	953,6	1,574	34,91	1,499	входит в радиус
Административное здание по улице Степанца, 10 к.6	2022	0,0480	0,0000	0,0480	19058	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 816,0	41,9	0,124	2,54	0,118	входит в радиус
Многоуровневый трехэтажный гараж, ул. Перелета-ул.Крупской, ок. ул.Крупской, 7, к.1	2022	0,7740	0,0450	0,8190	19059	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 814,6	811,4	2,397	49,15	2,283	входит в радиус
Жилой многоквартирный дом с гаражом-стоянкой, ул. 4-я Северная, ок. № 6	2022	0,5280	0,0935	0,6215	39026	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,1	742,3	2,244	46,01	2,137	входит в радиус
ФГБОУ ВО СибГУФК. Реконструкция учебного корпуса №1, ул. Ленина, 2а	2022	0,3793	0,0000	0,3793	59034	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,6	324,1	0,980	20,09	0,933	входит в радиус
Производственный комплекс автосервисного предприятия (ООО "Тобол")	2022	0,2400	0,0000	0,2400	49033	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,8	204,9	0,620	12,70	0,590	входит в радиус
Строительство детского инфекционного стационара на 300 коек по ул. Перелета	2025	0,9600	0,0482	1,0082	60151	ТЭЦ-3	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 040,8	1 106,7	2,906	67,04	2,768	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. Орджоникидзе, 164	2023	0,3300	0,0779	0,4079	59037	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,0	541,5	1,574	33,56	1,499	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №11 (кирпичная вставка), ул. Менделеева, 44 (стр.Малиновского, 11, 1 очередь)	2022	0,1320	0,0234	0,1554	39027	ТЭЦ-3	1 816,1	2 274 061,0	1 875 333,1	2 133,1	2 427,1	1 815,7	189,8	0,561	11,50	0,534	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом с административными помещениями, пос. Биофабрика, 19 к.1 (2 этап)	2023	0,3300	0,0779	0,4079	59038	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,0	541,5	1,574	33,56	1,499	входит в радиус
Гостиничный комплекс на 196 номеров, пр. Мира, 1к1	2022	0,7680	0,0289	0,7969	39028	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,1	740,5	2,239	45,90	2,132	входит в радиус
Административно-гостиничный комплекс с многоуровневой стоянкой ул. Пригородная, строение 3/4	2023	0,4800	0,0241	0,5041	39029	ТЭЦ-4	1 888,7	426 951,8	308 957,6	337,9	438,2	1 883,1	563,8	1,453	30,99	1,384	входит в радиус
Омская академия МВД. Общежитие по пр. Комарова	2024	0,3300	0,0779	0,4079	19060	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 962,3	925,2	1,574	34,91	1,499	входит в радиус
Реконструкция объекта незавершенного строительства. Административно-торговый комплекс, напротив пр. Мира, 104; пр. Мира, 71к4	2023	0,5040	0,0121	0,5161	39030	ТЭЦ-4	1 888,7	426 951,8	308 957,6	337,9	438,2	1 883,3	546,7	1,409	30,05	1,342	входит в радиус
Здание онкорadiологического отделения по ул. Карбышева, 41	2023	0,4800	0,0241	0,5041	29021	ТЭЦ-2	1 888,7	775 898,4	643 228,6	703,5	796,3	1 886,2	846,6	1,453	30,99	1,384	входит в радиус
Жилой комплекс по ул. Некрасова	2027	1,5557	0,3015	1,8572	59039	ТЭЦ-5	2 209,5	3 955 092,5	3 179 425,5	2 972,5	3 469,6	2 205,8	2 751,9	6,842	170,68	6,516	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Чайковского, ок.№53	2025	0,2310	0,0545	0,2855	29022	ТЭЦ-2	2 042,8	846 596,5	702 636,5	710,5	803,3	2 040,8	693,4	1,101	25,40	1,049	входит в радиус
Крытый ФОК с магазином, ул.Котельникова, 9	2022	0,1235	0,0036	0,1271	29023	ТЭЦ-2	1 816,1	745 286,9	617 772,3	702,7	795,5	1 815,5	196,5	0,351	7,19	0,334	входит в радиус
Торгово-офисное здание, на двух зем.участках, по ул. Кирова, 12	2023	0,0519	0,0012	0,0531	49034	ТЭЦ-2	1 888,7	775 898,4	643 228,6	703,5	796,3	1 888,5	84,4	0,145	3,09	0,138	входит в радиус
Гостиничный комплекс по ул.Труда-Лобкова, ул. Лобкова, 24	2022	0,3200	0,0121	0,3321	29024	ТЭЦ-2	1 816,1	745 286,9	617 772,3	702,7	795,5	1 814,5	523,0	0,933	19,14	0,889	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом, ул. Вокзальная	2024	0,2970	0,0701	0,3671	29025	ТЭЦ-2	1 964,3	807 769,4	669 732,7	704,3	797,1	1 961,8	858,8	1,418	31,44	1,350	входит в радиус
9-ти этажное административное здание и	2026	0,2880	0,0145	0,3025	39032	ТЭЦ-3	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 123,9	345,1	0,872	20,90	0,830	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T ₁ ^{кп}	HВВ ₁ ^{отэ}	HВВ ₁ ^{пер}	Q ₁ ^с	Q _i	T ₁ ^{кп,нп}	ΔHВВ ₁ ^{отэ}	ΔQ _i ^{нп}	ΔHВВ ₁ ^{пер}	ΔQ _i ^{снп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
надстройка 5-го этажа над существующим зданием, ул. Химиков, 8																	
Административное здание, пр. Мира, 69	2026	0,0960	0,0048	0,1008	39033	ТЭЦ-3	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 124,3	114,8	0,290	6,95	0,276	входит в радиус
Административное здание, ул. Малунцева, 34	2025	0,1440	0,0072	0,1512	39034	ТЭЦ-3	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 042,5	165,9	0,436	10,05	0,415	входит в радиус
Реконструкция (расширение производственного корпуса БУЗОО "Центр крови"), ул. Магистральная, 33	2025	0,1440	0,0072	0,1512	39035	ТЭЦ-3	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 042,5	165,9	0,436	10,05	0,415	входит в радиус
Горнолыжный комплекс в ПКЮ "Советский", ул. Андрианова, 3, корпус 2	2023	0,2400	0,0121	0,2521	39036	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,2	255,8	0,727	15,49	0,692	входит в радиус
Торговый комплекс, ул. Пригородная, 15а	2026	0,0480	0,0024	0,0504	39037	ТЭЦ-3	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 124,4	57,4	0,145	3,48	0,138	входит в радиус
Теплофикационный модуль термokatалитического окисления осадков сточных вод очистных сооружений канализации, в 700 м северо-восточнее ул. Комбинатская, 50	2022	0,3818	0,0000	0,3818	39038	ТЭЦ-4	1 816,1	410 530,6	297 074,6	337,9	438,2	1 812,4	367,8	0,986	20,22	0,939	входит в радиус
Испытательная лаборатория ЛПДС "Омск" со складом хранения реактивов. Омское РНУ, ул. Комбинатская, 42	2026	0,4434	0,0000	0,4434	39039	ТЭЦ-4	2 124,5	480 262,7	347 535,3	337,9	438,2	2 119,6	499,9	1,146	27,48	1,091	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом стр. № 3.2. ул. Красный Путь, 143	2022	0,2200	0,0390	0,2590	39040	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,6	309,5	0,936	19,18	0,891	входит в радиус
Коммунально-складской объект, ул. Омская, 214кб	2022	0,1400	0,0000	0,1400	59040	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,9	119,5	0,361	7,41	0,344	входит в радиус
Культурно-развлекательный комплекс, ул. Некрасова, 1	2022	0,1600	0,0060	0,1660	59041	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,9	154,6	0,467	9,58	0,445	входит в радиус
Гостиница (апарт-отель), отн-но здания по ул.П.Некрасова, 1	2023	0,1440	0,0072	0,1512	59042	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,5	149,9	0,436	9,29	0,415	входит в радиус
АО ОмПО "Радиозавод им.А.С.Попова", корпус №1, ул.10 лет Октября, 195	2022	0,4960	0,0000	0,4960	59043	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,5	423,8	1,281	26,27	1,220	входит в радиус
АО ОмПО "Радиозавод им.А.С.Попова", корпус №8, ул.10 лет Октября, 195	2022	0,5960	0,0000	0,5960	59043	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,4	509,2	1,539	31,56	1,466	входит в радиус
АО ОмПО "Радиозавод им.А.С.Попова", корпус №33, ул.10 лет Октября, 195	2022	0,3260	0,0000	0,3260	59043	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,7	278,6	0,842	17,27	0,802	входит в радиус
Административное здание, ул. Октябрьская, 87	2022	0,1937	0,0000	0,1937	59044	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,8	165,7	0,501	10,27	0,477	входит в радиус
Торговый центр с пунктами выдачи интернет-заказов по ул.Березовского,19	2023	0,8350	0,0121	0,8471	59045	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,7	778,8	2,264	48,27	2,156	входит в радиус
Здание кафе, пр. К.Маркса, 43к1	2022	0,0479	0,0018	0,0497	59046	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 816,0	46,2	0,140	2,86	0,133	входит в радиус
Культурно-досуговый центр, ул. К.Либкнехта	2022	0,0320	0,0012	0,0332	59047	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 816,0	30,9	0,093	1,92	0,089	входит в радиус
Административно-хозяйственный блок с crestильной, ул. Третьяковская	2023	0,0240	0,0012	0,0252	59048	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,7	24,9	0,072	1,54	0,069	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом с адм.помещ. в границах улиц Рабиновича-Герцена-Третьяковская	2023	0,1650	0,0390	0,2040	59049	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,3	271,3	0,789	16,82	0,751	входит в радиус
Проект реставрации памятника истории."Здание цистерн.", ул. Волочаевская, 9	2022	0,1560	0,0120	0,1680	59050	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,8	168,5	0,509	10,44	0,485	входит в радиус
Главный учебный корпус ОмГУ, ул. Фрунзе, 6	2023	0,7200	0,0362	0,7562	59051	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,7	749,9	2,180	46,48	2,076	входит в радиус
Адм.здание (общественно-деловой комплекс), ул.Орджоникидзе,34 стр.	2022	0,6530	0,0069	0,6599	59052	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,3	578,0	1,747	35,83	1,664	входит в радиус
ММЦ, относит. школы № 72 по ул. Потанина	2023	0,1440	0,0072	0,1512	49035	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,5	149,9	0,436	9,29	0,415	входит в радиус
Энергетический корпус №7 по пр.Космический,24а	2022	0,5050	0,0072	0,5122	49036	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,5	452,6	1,368	28,05	1,303	входит в радиус
Гостиничный комплекс по ул. Пушкина, 8	2022	0,1280	0,0048	0,1328	59053	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 815,9	123,3	0,373	7,64	0,355	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №3 в квартале ж.д. ул.Барнаулская-11 Ремесленная	2025	0,2640	0,0623	0,3263	59054	ТЭЦ-5	2 042,8	3 640 960,1	2 924 097,9	2 956,9	3 454,7	2 042,2	468,9	1,260	29,06	1,200	входит в радиус
Квартал многokвартирных жилых домов по ул. Барнаулская-11 Ремесленная	2025	0,9900	0,2337	1,2237	59054	ТЭЦ-5	2 042,8	3 640 960,1	2 924 097,9	2 956,9	3 454,7	2 040,4	1 757,8	4,724	108,96	4,499	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
Торговый комплекс с рестораном и кафе по ул. С.Разина (1 оч.)	2023	0,1440	0,0072	0,1512	59055	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,5	149,9	0,436	9,29	0,415	входит в радиус
9-ти эт. офисное здание с жилыми апартаментами по ул. Булатова	2025	0,1920	0,0096	0,2016	59056	ТЭЦ-5	2 042,8	3 640 960,1	2 924 097,9	2 956,9	3 454,7	2 042,5	216,1	0,581	13,39	0,553	входит в радиус
Офисное здание, ул. Тарская, 8	2026	0,0480	0,0024	0,0504	59057	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 124,5	56,1	0,145	3,48	0,138	входит в радиус
Пристройка к зданию по ул. Степная, 73	2026	0,0240	0,0000	0,0240	59058	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 124,5	24,0	0,062	1,49	0,059	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом, ул. Голика, 2	2026	0,1206	0,0234	0,1440	59059	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 124,3	205,2	0,530	12,72	0,505	входит в радиус
Спорткорпус, ул. Ленина, 48	2026	0,0240	0,0000	0,0240	59060	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 124,5	24,0	0,062	1,49	0,059	входит в радиус
Административное здание, ул. Бударина, 3Б	2026	0,0480	0,0024	0,0504	59061	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 124,5	56,1	0,145	3,48	0,138	входит в радиус
Пристройка плавательного бассейна к спортивному комплексу, ул. Декабристов, 178	2026	0,3449	0,0024	0,3473	59062	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 124,1	352,7	0,911	21,86	0,868	входит в радиус
Здание учебного центра противопожарной защиты с бытовыми помещениями, с пристройкой и надстройкой до четырех этажей, ул. 20 лет РККА, 17/1	2026	0,1081	0,0000	0,1081	59063	ТЭЦ-5	2 124,5	3 786 598,5	3 041 061,8	2 956,9	3 454,7	2 124,4	108,1	0,279	6,70	0,266	входит в радиус
Многokвартирный дом по ул. Волгоградской (стр. №3)	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19053	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,8	445,7	0,789	16,82	0,751	входит в радиус
Многokвартирный дом по ул. Волгоградской (стр. №4)	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19053	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,8	445,7	0,789	16,82	0,751	входит в радиус
10-эт. жилой дом, ул. 4-я Любинская-Рокоссовского (2 этап)	2026	0,2640	0,0623	0,3263	19061	КРК	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 122,8	801,1	1,260	30,22	1,200	входит в радиус
Продовольственный магазин, ул. Фугенфирова, 2а	2023	0,0240	0,0012	0,0252	19062	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 888,6	40,9	0,072	1,54	0,069	входит в радиус
Кафе, ул. Дианова (около №11)	2026	0,0240	0,0012	0,0252	19063	КРК	2 124,5	1 144 819,6	1 060 119,6	1 030,8	1 044,5	2 124,4	46,1	0,072	1,74	0,069	входит в радиус
Торговый комплекс, ул. Дианова, 12	2024	0,0960	0,0048	0,1008	19064	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 963,9	170,3	0,290	6,43	0,276	входит в радиус
Мясожировой корпус (помещение 1П) по ул. 2-я Солнечная, 44а, литер А, А5	2022	0,4050	0,0000	0,4050	19065	КРК	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 814,8	568,3	1,046	21,44	0,996	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом, ул. Ватутина-ул. Новороссийская	2023	0,1650	0,0390	0,2040	19066	КРК	1 888,7	1 017 740,5	942 442,4	1 030,8	1 044,5	1 887,8	445,7	0,789	16,82	0,751	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом по ул. 4-я Островская	2024	0,2640	0,0623	0,3263	19067	КРК	1 964,3	1 058 450,1	980 140,1	1 030,8	1 044,5	1 962,7	740,6	1,260	27,94	1,200	входит в радиус
Реконструируемое здание, по ул. 22 Апреля, 38 (Литера В)	2025	0,2073	0,0024	0,2097	39041	ТЭЦ-3	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 042,4	211,9	0,557	12,84	0,530	входит в радиус
Склад каолина переоборудованный в цех для изготовления металлоконструкций, пр. Мира, 185/2	2025	0,6874	0,0000	0,6874	39042	ТЭЦ-4	2 042,8	461 791,1	334 168,5	337,9	438,2	2 035,5	745,0	1,776	40,95	1,691	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом по ул. Энтузиастов	2026	0,1206	0,0234	0,1440	39043	ТЭЦ-3	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 124,2	210,0	0,530	12,72	0,505	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом (стр. № 163) в ЖК "Дачный"	2023	0,4824	0,0935	0,5759	59064	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 887,7	730,1	2,122	45,25	2,021	входит в радиус
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	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,7	394,1	1,101	24,43	1,049	входит в радиус
Блок обслуживания (стр. № 169). Магазин с офисом социальной службы и физкультурно-оздоровительным комплексом в ЖК "Дачный"	2024	0,2400	0,0121	0,2521	59066	ТЭЦ-5	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 963,9	260,0	0,727	16,11	0,692	входит в радиус
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	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,3	271,3	0,789	16,82	0,751	входит в радиус
Промышленное предприятие ПАО "Сатурн", пр. К. Маркса, 41	2022	19,6000	0,0000	19,6000	59068	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 793,6	16 747,7	50,628	1 038,09	48,217	входит в радиус
Гостиница (комплекс апартаментов) по ул. Чкалова	2024	0,0480	0,0024	0,0504	59069	ТЭЦ-5	1 964,3	3 500 923,1	2 811 632,6	2 956,9	3 454,7	1 964,2	51,8	0,145	3,21	0,138	входит в радиус
Многokвартирный жилой дом №1 с офисны-	2023	0,2310	0,0545	0,2855	39044	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,0	387,8	1,101	23,49	1,049	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	нагрузка на отопление, Гкал/ч	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	
ми помещениями в мкр. Королева-Лаптева																	
Многоквартирный жилой дом №2 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39045	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,5	403,3	1,101	24,43	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №3 в мкр. Королева-Лаптева	2024	0,2310	0,0545	0,2855	39046	ТЭЦ-3	1 964,3	2 459 624,3	2 028 360,3	2 133,1	2 427,1	1 963,5	403,3	1,101	24,43	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №4 в мкр. Королева-Лаптева	2025	0,2310	0,0545	0,2855	39047	ТЭЦ-3	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 042,1	419,4	1,101	25,40	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №5 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	2026	0,2970	0,0701	0,3671	39048	ТЭЦ-3	2 124,5	2 660 329,7	2 193 874,5	2 133,1	2 427,1	2 123,5	561,3	1,418	34,00	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №6 в мкр. Королева-Лаптева	2025	0,2970	0,0701	0,3671	39049	ТЭЦ-3	2 042,8	2 558 009,3	2 109 494,7	2 133,1	2 427,1	2 041,8	539,7	1,418	32,69	1,350	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №7 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	2027	0,2310	0,0545	0,2855	39050	ТЭЦ-3	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 208,7	453,6	1,101	27,48	1,049	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом №8 с офисными помещениями в мкр. Королева-Лаптева	2027	0,2310	0,0545	0,2855	39051	ТЭЦ-3	2 209,5	2 778 156,9	2 292 800,3	2 143,6	2 437,2	2 208,7	453,6	1,101	27,48	1,049	входит в радиус
Строительство детского сада по пр. Мира, 65а	2023	0,2400	0,0121	0,2521	39052	ТЭЦ-3	1 888,7	2 365 023,4	1 950 346,4	2 133,1	2 427,1	1 888,2	255,8	0,727	15,49	0,692	входит в радиус
Ресторан "Гурмань" относит. ул. Ленина, 23/1	2022	0,0640	0,0024	0,0664	59070	ТЭЦ-5	1 816,1	3 236 800,2	2 599 512,4	2 956,9	3 454,7	1 816,0	61,5	0,186	3,81	0,177	входит в радиус
Магазин товаров первой необходимости относительно ул. Волгоградской, 28	2022	0,0320	0,0012	0,0332	19068	КРК	1 816,1	978 596,6	906 194,7	1 030,8	1 044,5	1 816,0	50,8	0,093	1,92	0,089	входит в радиус
Пристройка к зданию КДЦ "Маяковский" по ул. Красный Путь, 4	2023	0,0240	0,0000	0,0240	59071	ТЭЦ-5	1 888,7	3 366 272,2	2 703 492,9	2 956,9	3 454,7	1 888,7	21,3	0,062	1,32	0,059	входит в радиус