

**УТВЕРЖДЕНА**

**постановлением администрации**

**городского округа «Город Калининград»**

**от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2024 г. № \_\_\_\_\_**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА "ГОРОД КАЛИНИНГРАД" ДО 2035 ГОДА  
(актуализация на 2025 год)**



**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 городского округа.

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

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения, городского округа.

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), отдельных участков таких систем на 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 городского округа «Город Калининград».

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 бесхозным 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

СОСТАВ ПРОЕКТА.....	2
СОДЕРЖАНИЕ .....	4
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	6
СОКРАЩЕНИЯ .....	8
Раздел 1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	10
Раздел 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 .....	12
Раздел 3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	13
Раздел 4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	14
4.1. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок .....	14
4.2. Обоснование предлагаемых для строительства котельных в том числе в зонах, необеспеченных централизованным теплоснабжением.....	14
Раздел 5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	16
5.1. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	16
5.2. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих котельных.....	16

Раздел 6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок .....	18
Раздел 7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии .....	19
Раздел 8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	20
Раздел 9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	21
Раздел 10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии .....	22
Раздел 11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа «Город Калининград» малоэтажными жилыми зданиями.....	22
Раздел 12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград».....	24
Раздел 13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	72
Раздел 14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа «Город Калининград» .....	73
Раздел 15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения .....	74
Раздел 16. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии .....	87

## 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) теплонабжающим 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

Термины	Определения
	Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная 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 – редукиционно-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 – (далее - ЖКС № 11 (г. Калининград) филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны Российской Федерации (по военно-морскому флоту);
- ЭС – электростанция;
- ЭЭ – электрическая энергия;
- ОАО «РЖД» - Калининградская дирекция по эксплуатации зданий и сооружений – структурного подразделения Калининградской железной дороги – филиала ОАО «РЖД»;
- БМК - блочно-модульная котельная;
- МП «КТС» - муниципальное предприятие «Калининградтеплосеть»;



ФГКОУ КаПИ ФСБ России – федеральное государственное казенное образовательное учреждение Калининградский пограничный институт федеральной службы безопасности России;

АО КГК – акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»;

МЭР – министерство экономического развития;

ТНС – тепловая насосная станция.

## **Раздел 1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

Основное правило построения системы централизованного теплоснабжения – удельная материальная характеристика всегда меньше там, где высока плотность тепловой нагрузки.

Если принять во внимание, что сама материальная характеристика – это аналог затрат, а присоединенная тепловая нагрузка – аналог эффектов, то чем меньше удельная материальная характеристика, тем результативней процесс централизованного теплоснабжения.

В каждой конкретной системе теплоснабжения значение удельной материальной характеристики будет различным как во времени, так и локально (учитывая неравномерность распределения тепловой нагрузки), а значит для определения расстояния от источника до потребителя, при котором будет экономически эффективно осуществлять централизованное теплоснабжение, необходимы технико-экономические расчеты для каждой конкретной системы теплоснабжения. Впоследствии, такое расстояние было названо эффективным (оптимальным) радиусом теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения не просто измеритель, а экономическая категория, которая может быть использована при рассмотрении задач о расширении, сокращении, трансформации, объединении зон действия, как инвестиционных проектов.

Для существующих зон действия источников теплоснабжения может быть вычислен только сложившийся радиус зоны действия источника тепловой энергии (мощности) или радиусы действия выводов тепловой мощности. Радиус эффективного теплоснабжения для существующей зоны действия рассчитывать бессмысленно, так как зона действия уже сложилась и, естественно, установлены все индикаторы стоимости товарного отпуска тепловой энергии. А присоединение новых потребителей в существующей зоне источника тепловой энергии (при условии существования резервов тепловой мощности и запасов пропускной способности трубопроводов) как минимум не приведёт к увеличению совокупных затрат в системе теплоснабжения, а только улучшит существующую ситуацию.

В ГО «Город Калининград» самым крупным источником отпуска тепловой энергии является ТЭЦ, которая обеспечивает большую часть тепловой нагрузки города. Сложившаяся зона действия ТЭЦ покрывает наиболее плотные по застройке и тепловой нагрузке районы города.

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки и перспективной многоэтажной застройки (от 4 эт. и выше). Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов.

При соблюдении требований, установленных законодательством Российской Федерации и техническими требованиями возможен переход на индивидуальное теплоснабжение следующих многоквартирных домов:

- пр-кт Мира, 77-79;
- ул. Серж. Мишина, 24;
- пр-кт Победы, 18;
- ул. П. Морозова, 101-113;
- ул. Новикова, 26-30;
- ул. Кутузова, 41;
- ул. Марш. Новикова, 4-6 (МКД № 4-6, 8,10);
- ул. Портовая, 66.
- Лесопарковая, 38 (МКД № 38, 38а, 24)

Определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения приведено в таблице 15.1.1 Раздела 15 Настоящей главы.

**Раздел 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**

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2024 г. отсутствуют генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

**Раздел 3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2024 г. отсутствуют генерирующие объекты, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей).

## **Раздел 4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

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

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2024 г. отсутствуют мероприятия по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

### **4.2. Обоснование предлагаемых для строительства котельных в том числе в зонах, необеспеченных централизованным теплоснабжением**

Для организации централизованного теплоснабжения перспективных потребителей в удаленных районах ГО «Город Калининград» предлагается выполнить строительство 12 новых котельных. Предполагаемая стоимость и сроки строительства котельных приведены в табл. 4.2.1. При проектировании характеристики, а также капитальные затраты могут быть уточнены.

Таблица 4.2.1. Мероприятия по строительству новых котельных

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты без НДС, тыс. руб. (ориент.)														Итого	Источник финансирования (предп.)
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																			
001.04.01.01.000	Подгруппа проектов 001.04.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
001.04.01.01.001	Газовая котельная "Балтийская"	Строительство газовой котельной "Балтийская" по ул. Эльблонгская в г. Калининграде	2025-2028	0,0	44 719,7	53 663,7	53 663,7	53 663,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	205 710,8	бюджетное финансирование/ амортизация
001.04.01.01.002	РТС Северная	Строительство склада резервного дизельного топлива на РТС "Северная" по ул. Сибирякова в г. Калининграде	2024	500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	500,0	бюджетное финансирование/ амортизация
001.04.01.01.003	Газовая котельная "Северная"	Строительство газовой котельной "Северная" по ул. Сибирякова в г. Калининграде	2025-2028	0,0	104 346,1	104 346,1	130 432,6	130 432,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	469 557,3	бюджетное финансирование/ амортизация
001.04.01.01.004	Газовая котельная "Берестяная"	Строительство газовой котельной по ул. Берестяная в г. Калининграде	2025-2026	0,00	175 569,7	143 892,41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	219462,1	Бюджетное/амортизация
001.04.01.01.005	Газовая котельная "Цепрус"	Строительство газовой котельной "Цепрус" с переключением на нее многоквартирных жилых домов	2023-2024	343886,49	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	343886,49	Бюджетное/амортизация
001.04.01.01.006	Газовая котельная "Чкаловск"	Строительство газовой котельной "Чкаловск" по ул. Докука в г. Калининграде с переключением на нее потребителей	2024-2026	0,0	0,0	16 556,17	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16 556,17	бюджетное финансирование/ амортизация
001.04.01.01.011	БМК "МАДОУ ЦРР д/с №77"	Строительство блочно-модульной газовой котельной для подключения здания МАДОУ ЦРР д/с №77, расположенного по ул. Бассейная, 1 в г. Калининграде	2024-2025	0,0	1 354,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 354,0	плата за подключение
001.04.01.01.012	Газовая котельная "Прибрежная"	Строительство газовой котельной "Прибрежная" по ул. Заводская в г. Калининграде с переключением на нее потребителей	2024-2026	0,0	0,0	27 347,96	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27 347,96	бюджетное финансирование/ амортизация
001.04.01.01.013	Модульная котельная по ул. Баркляя де Толли, 17	Строительство модульной котельной по ул. Баркляя де Толли, 17 в г. Калининграде	2025-2026	0,00	24163,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24163,2	бюджетное финансирование/ амортизация
001.04.01.01.014	БМК "ул. Юрия Гагарина 41-45"	Строительство модульной котельной для обеспечения теплоснабжением многоквартирного жилого дома по ул. Ю. Гагарина, 41-45 и МАОУ СОШ №2 по ул. Ю. Гагарина, 55 в г. Калининграде	2025	0,00	40 619,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40619,90	бюджетное финансирование/ амортизация
001.04.01.03.002	Котельная ул. Энгельса, 51а	Строительство газ котельной по ул. Энгельса, 51а в г. Калининграде	2025-2026	0,00	0,00	9677,83	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9677,83	Бюджетное/амортизация
001.04.01.02.004	Котельная ул. Киевская, 141а	Строительство газовой котельной по ул. Киевская в г. Калининграде	2025-2026	0,00	190 859,4	30 255,67	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100 852,2	Бюджетное финансирование

## **Раздел 5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

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

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2024 г. действует один источник комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – Калининградская ТЭЦ-2.

В случае пересмотра в ближайшие годы договорных нагрузок потребителей в сторону их уменьшения в соответствии с положениями Приказа Министерства регионального развития РФ от 28.12.2009 г. № 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок» для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на Калининградской ТЭЦ–2 мероприятия не требуются. Однако в случае сохранения договорных нагрузок в перспективе, потребуются соответствующие мероприятия по корректировке максимально возможной располагаемой тепловой мощности.

### **5.2. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих котельных**

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2024 г. на котельных МП «Калининградтеплосеть» планируется реализовать мероприятия, направленные на повышение надежности и эффективности работы оборудования котельных. При проектировании характеристики, а также капитальные затраты могут быть уточнены

Перечень мероприятий приведен в табл. 5.2.1.



Таблица 5.2.1. Перечень мероприятий по реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты без НДС, тыс. руб.														Итого	Источник финансирования (предп.)
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																			
	Подгруппа проектов 001.04.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
	Подгруппа проектов 001.04.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
001.04.01.02.001	РТС Восточная	"РТС Восточная. Труба дымовая ж/б Н=90м, инв. № 02-110069". Адрес (местоположение) объекта: 23601, г. Калининград, ул. Ялтинская, д.99а.	2021-2025	1 682,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 682,7	амортизационные отчисления
001.04.01.02.002	объекты МП КТС	Источники тепловой энергии, ЦТП, котельные МП "Калининградтеплосеть"	2024-2028	2 000,0	10 000,0	10 000,0	3 000,0	5 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 000,0	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.003	Котельная по адресу ул. Солнечногорская, 59	Техническое перевооружение угольной котельной по адресу ул. Солнечногорская, 59 в г. Калининграде с установкой автоматических угольных котлов	2027-2028	0,00	0,0	0,0	19443,44	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	194443,44	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.005	Котельная А. Невского, 188	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. А. Невского, 188 в г. Калининграде	2025-2026	0,00	78093,28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78093,28	бюджетное финансирование/ амортизация
001.04.01.03.001	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156а	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Подп. Емельянова, 156б	2026	0,00	0,00	19385,84	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19385,84	бюджетное финансирование/ амортизация
001.04.01.03.003	Котельная пр-т Победы, 199	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по проспекту Победы, 199 в г. Калининграде	2025-2027	0,0	7457,52		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7457,52	бюджетное финансирование/ амортизация

**Раздел 6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок**

Долгосрочными целевыми программами, действующими на территории Калининградской области, планируется восстановление электрической мощности на ТЭЦ-1 с установкой паровой турбины с противодавлением Р-12-2,7/0,2 мощностью 12 МВт. Планируемая к установке турбина будет вырабатывать электроэнергию в теплофикационном режиме с отбором «мятого» пара для покрытия тепловых нагрузок города (через ПСВ-3/5-3-23 и ПСВ 3/5-14-23) в горячей воде для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. Монтаж паровой турбины позволит восстановить на ТЭЦ-1 электрическую мощность и снизить себестоимость тепловой энергии на 10%. Лимит газа для станции позволяет произвести планируемое расширение без его увеличения. Тепловая мощность источника в результате реконструкции не изменится.

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

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2024 г. отсутствуют мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

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

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2024 г. отсутствуют мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

Принятый в Главе 5 «Мастер-план» вариант развития систем теплоснабжения ГО «Город Калининград» предполагает реализацию мероприятий по расширению зоны действия ТЭЦ-2:

- Подключение перспективной застройки;
- Передача нагрузок неэффективных котельных, планируемых к выводу из эксплуатации.

## Раздел 10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2024 г. реализуется комплекс мероприятий по выводу из эксплуатации источников тепловой энергии с физически и морально устаревшим оборудованием, в том числе работающие на неэффективных видах топлива (уголь, мазут, дизельное топливо). Перечень выводимых из эксплуатации источников представлен в таблице 10.1.1. При проектировании характеристики могут быть уточнены.

**Таблица 10.1.1. Перечень выводимых из эксплуатации источников за период 2024-2035 гг.**

№ п/п	Существующий источник, планируемый к выводу из эксплуатации	Перспективный источник	Год переключения
1	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45****	Новая БМК ул. Гагарина	2025
2	Котельная ул. Кутузова, 41	Индивидуальный	2024-2025
3	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	ТЭЦ-2	2024-2025
4	Котельная Аллея Смелых, 152а	ТЭЦ-2	2026
5	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	ТЭЦ-2	2025-2026
6	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6*	ТЭЦ-2	2026-2027
7	Котельная ул. Летняя, 50а	ТЭЦ-2	2024-2025
8	Котельная АО "Молоко"***	ТЭЦ-2	2024-2025
9	Котельная ул. Чувашская, 1а	Котельная ул. Чувашская, 4	2025-2026
10	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	Котельная ул. Чувашская, 4	2025-2026
11	Котельная МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55****	Новая БМК ул. Гагарина	2025
12	Котельная МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79****	Котельная ул. Чувашская, 4	2025-2026
13	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6***	Котельная ул. Дзержинского, 147	2027
14	Котельная ул. Баженова, 21***	РТС Восточная	2026-2027
15	Котельная проспект Мира, 77-79*	ТЭЦ-1	2025-2026
16	Котельная ул. Сержанта Мишина, 24	Индивидуальный	2024-2025
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113*	ТЭЦ-2	2025-2026
18	Котельная ул. Маршала Новикова, 26-30*	ТЭЦ-2	2025-2026
19	Котельная ул. Александра Невского, 188***	РТС Северная	2025-2026
20	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)****	ТЭЦ-2	2026-2027
21	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б***	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2026
22	Котельная ул. Горького, 178***	РТС Горького	2026-2027
23	Котельная ул. Барклай де Толли, 17****	РТС Северная	2025-2026
24	Котельная пос. Прегольский, 25а***	РТС Цепрусс	2026-2027
25	Котельная ул. Транспортная, 25***	Котельная ул. Киевская, 141а	2026-2027
26	Котельная ул. Лесопарковая, 38*	ТЭЦ-1	2025-2026
27	Котельная ул. Солнечногорская, 59***	Котельная ул. Дзержинского, 147	2027-2028
28	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"***	Котельная по ул. Берестяная	2025-2026
29	РТС Цепрусс	РТС Цепрусс (новая газовая котельная)	2024
30	Котельная ул. Киевская, 141а	Котельная ул. Киевская, 141а (новая газовая котельная)	2025-2026
31	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б (новая газовая котельная), либо ТЭЦ-2	2025-2027
32	Котельная пр-кт Победы, 18*	ТЭЦ-1	2025-2026
33	Котельная пр-кт Победы, 199***	РТС Цепрусс	2025-2027
34	Котельная ул. Энгельса, 51а****	ТЭЦ-1	2025-2026

### Примечание:

\* - в случае отсутствия технической возможности переключения потребителей котельных, расположенных по следующим адресам: пр-кт Победы, 18; проспект Мира, 77-79, ул. Маршала Новикова, 26-30, ул. Павлика Морозова, 101-113, ул. Маршала Новикова, 4-6, ул. Лесопарковая, 38, необходимо рассмотреть возможность и определить экономическую целесообразность строительства новых газовых котельных либо перевода на индивидуальные источники отопления;

\*\* - котельные будут работать только на собственные нужды;

\*\*\* - в случае невозможности переключения потребителей возможно рассмотрение мероприятия по реконструкции/технического перевооружения котельной с переводом на газ;

\*\*\*\* - в случае невозможности переключения потребителей котельных возможно рассмотрение строительства новой газовой котельной.

## **Раздел 11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа «Город Калининград» малоэтажными жилыми зданиями**

В зонах действия индивидуального теплоснабжения на перспективу до 2035 г. рассматриваются следующие основные варианты организации теплоснабжения:

- поквартирное отопление;
- подомовое отопление.

Развитие децентрализованного теплоснабжения на территории городского округа «Город Калининград» рекомендовано также в следующих случаях:

- при отсутствии резервов тепловой мощности источников тепловой энергии;
- при нецелесообразности прокладки теплотрасс (в случае, если объект расположен за пределами радиуса эффективного теплоснабжения источника);
- при строительстве и реконструкции объектов на территории, где бесканальная прокладка газопровода экономически и с учетом влияния на окружающую среду более целесообразна, чем строительство новой теплотрассы.

Схемой газоснабжения городского округа «Город Калининград» для населения выделены следующие направления использования природного газа:

- приготовление пищи и горячей воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд;
- отопление и горячее водоснабжение от поквартирных теплогенераторов.

Организация индивидуального теплоснабжения предусмотрена проектами планировок. Перечень территорий индивидуального теплоснабжения приведен в главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» обосновывающих материалов.

## **Раздел 12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя, и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград»**

Тепловые балансы централизованных источников теплоснабжения ГО «Город Калининград», приведены в табл. 12.1.1.

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 тепловые нагрузки новых потребителей, которые приведены в Главе 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения".

По результатам выполненных расчетов можно сделать вывод, что дефициты располагаемой тепловой мощности по расчетным тепловым нагрузкам на 2035 год не наблюдаются.



**Таблица 12.1.1. Перспективные тепловые балансы источников теплоснабжения (Гкал/ч)**

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии													
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"													
АО "Интер РАО - Электрогенерация"													
ТЭЦ-2													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00
1.1	Отборы паровых турбин, в том числе:	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00
1.1.1	- производственных показателей (с учетом противодавления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	- теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00
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
1.3	Прочее	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,10	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
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
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
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
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	211,79	225,54	228,75	228,75	228,75	228,75	231,66	233,22	237,09	239,23	241,60	243,24
8.1	отопление и вентиляция	111,81	119,08	120,77	120,77	120,77	120,77	122,85	124,15	126,69	127,93	129,35	130,30
8.2	горячее водоснабжение	99,91	106,39	107,91	107,91	107,91	107,91	108,74	108,99	110,34	111,23	112,19	112,87
8.3	технологические нужды	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	93,35	109,28	112,91	113,44	113,44	115,05	116,53	118,09	121,97	124,10	126,48	128,11
9.1	отопление и вентиляция	49,28	57,90	60,01	60,37	60,37	61,34	62,27	63,33	65,63	66,82	68,17	69,08
9.2	горячее водоснабжение	44,04	51,35	52,87	53,03	53,03	53,67	54,22	54,72	56,30	57,24	58,27	58,99
9.3	технологические нужды	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,04	0,03	0,04
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей 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
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей 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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	459,64	445,57	442,36	442,36	442,36	440,75	439,27	437,71	433,84	431,70	429,33	427,69
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	578,08	561,65	558,02	557,49	557,49	555,88	554,40	552,84	548,96	546,83	544,46	542,82
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе одного из энергоблоков	338,45	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	338,45	338,20	338,20	338,20	338,20	338,20	338,20	338,20	338,20	338,20	338,20	338,20

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	362,80	376,79	379,52	382,66	382,66	382,66	382,66	382,66	382,66	382,66	382,66	382,66
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,32	0,32	0,33	0,33
<b>Котельные</b>													
<b>АО "Калининградская генерирующая компания"</b>													
<b>ТЭЦ-1</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,99	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	190,33	190,33	190,83	191,10	191,10	191,10	191,10	191,10	191,10	191,10	191,10	191,10
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	97,39	101,63	101,89	101,89	101,89	101,89	101,89	101,89	101,89	101,89	101,89	101,89
7.1	отопление и вентиляция	68,73	72,75	72,99	72,99	72,99	72,99	72,99	72,99	72,99	72,99	72,99	72,99
7.2	горячее водоснабжение	28,66	28,88	28,90	28,90	28,90	28,90	28,90	28,90	28,90	28,90	28,90	28,90
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	20,646	20,996	20,734	20,734	20,734	20,734	20,734	20,734	20,734	20,734	20,734	20,734
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	113,588	109,702	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	210,98	211,33	211,33	211,33	211,33	211,33	211,33	211,33	211,33	211,33	211,33	211,33
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	443,23	443,23	443,66	444,67	444,67	444,67	444,67	444,67	444,67	444,67	444,67	444,67
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
<b>РТС Южная</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,27	0,28	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	115,68	115,68	117,03	118,36	118,89	119,85	120,33	122,00	122,48	123,46	123,61	124,92
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	71,40	83,49	84,82	86,16	86,68	87,64	88,12	89,79	90,27	91,25	91,41	92,71
7.1	отопление и вентиляция	48,69	59,53	60,46	61,45	61,80	62,41	62,73	63,92	64,24	64,84	64,98	65,74
7.2	горячее водоснабжение	22,51	23,77	24,16	24,51	24,68	25,03	25,20	25,67	25,84	26,22	26,23	26,78
7.3	технологические нужды	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	41,053	41,043	35,899	34,563	34,041	33,081	32,596	30,931	30,447	29,472	29,314	28,006
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	85,328	73,232	68,088	66,753	66,230	65,270	64,785	63,121	62,636	61,661	61,503	60,195
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	156,73	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	220,44	220,44	220,65	220,65	220,65	220,65	220,65	220,65	220,65	220,65	220,65	220,65
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,52	0,52	0,53	0,54	0,54	0,54	0,55	0,55	0,56	0,56	0,56	0,57
ООО "ТПК "Балтптицепром"													
Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	115,00	115,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	101,75	101,75										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	13,25	13,25										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,82	0,819										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	17,94	17,98										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	69,74	69,70										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	53,50	53,502										

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,53	8,527										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	38,93	38,926										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,46	0,46										
МП "Калининградтеплосеть"													
РТС Северная													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	195,84	195,92	195,92	195,92	195,92	195,92	195,92	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	314,86	316,26	317,06	317,74	317,96	318,19	319,36	319,59	320,05	320,28	320,30	320,30
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	152,19	153,58	154,39	155,07	155,29	155,52	156,69	156,92	157,38	157,60	157,63	157,63
7.1	отопление и вентиляция	92,17	93,31	93,94	94,39	94,52	94,65	95,48	95,61	95,91	96,04	96,05	96,05
7.2	горячее водоснабжение	60,02	60,28	60,45	60,68	60,77	60,87	61,21	61,31	61,47	61,56	61,57	61,57
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-132,60	-133,91	-134,71	-135,39	-135,61	-135,84	-137,01	-104,16	-104,62	-104,85	-104,87	-104,87
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	30,08	28,76	27,96	27,28	27,06	26,83	25,66	58,51	58,05	57,82	57,80	57,80
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	141,97	141,97	141,97	141,97	141,97	141,97	141,97	141,97	141,97	141,97	141,97	141,97
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	160,61	160,61	160,61	160,61	160,61	160,61	160,61	160,61	160,61	160,61	160,61	160,61
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	559,40	559,40	559,40	559,40	559,40	559,40	559,40	559,40	559,40	559,40	559,40	559,40
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
РТС Восточная													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65
2	Располагаемая тепловая мощность станции	119,35	119,35	119,35	119,35	119,35	119,35	119,35	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,33	4,33	4,33	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	167,85	176,028	180,519	180,95	180,95	180,95	180,95	180,95	180,95	180,95	180,95	180,95
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	66,30	74,480	78,971	86,535	90,565	91,176	92,491	93,806	93,957	95,114	96,073	97,192
7.1	отопление и вентиляция	45,32	53,075	57,331	64,340	68,151	68,707	69,691	70,675	70,795	71,867	72,781	73,847
7.2	горячее водоснабжение	20,98	21,406	21,640	22,196	22,415	22,470	22,801	23,132	23,163	23,248	23,293	23,346
7.3	технологические нужды	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-62,96	-71,14	-75,63	-76,07	-76,07	-76,07	-76,07	-40,77	-40,77	-40,77	-40,77	-40,77
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	38,59	30,41	25,92	18,34	14,31	13,70	12,38	46,37	46,22	45,06	44,10	42,98
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	59,22	59,22	59,22	59,22	59,22	59,22	59,22	59,22	59,22	59,22	59,22	59,22
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	250,31	250,31	250,31	251,81	251,81	251,81	251,81	251,81	251,81	251,81	251,81	251,81
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,67	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
<b>РТС Балтийская</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19
3	Затраты тепла на собственные нужды станции 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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	67,12	67,34	67,34	67,34	67,34	67,34	67,34	67,34	67,34	67,34	67,34	67,34
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,41	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62
7.1	отопление и вентиляция	24,31	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49
7.2	горячее водоснабжение	11,10	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-22,35	-22,56	-22,56	-22,56	-22,56	-22,56	-22,56	-22,56	-22,56	-22,56	-22,56	-22,56
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	9,37	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	38,91	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	115,75	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
<b>РТС Горького</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72
2	Располагаемая тепловая мощность станции	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,23	1,23	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	70,49	70,49	70,91	70,91	70,91	70,91	70,91	70,91	70,91	70,91	70,91	70,91
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80
7.1	отопление и вентиляция	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38
7.2	горячее водоснабжение	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-29,26	-29,26	-29,68	-29,68	-29,68	-29,68	-29,68	-29,68	-29,68	-29,68	-29,68	-29,68
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	17,43	17,43	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	32,24	32,24	32,24	32,24	32,24	32,24	32,24	32,24	32,24	32,24	32,24	32,24
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,60	25,60	25,60	25,60	25,60	25,60	25,60	25,60	25,60	25,60	25,60	25,60
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	82,52	82,52	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,85	0,85	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
<b>РТС Прибрежная</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	23,73	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	20,96	21,12	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,51	10,66	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28
7.1	отопление и вентиляция	6,05	6,18	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
7.2	горячее водоснабжение	4,46	4,48	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
7.3	технологические 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
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,63	1,40	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	12,17	11,94	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
12	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,00	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,55	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
<b>РТС Чкаловск</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	17,84	18,59	18,68	18,68	18,96	19,11	19,11	19,11	19,42	19,77	20,07	20,38
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	13,39	14,14	14,23	14,23	14,51	14,66	14,66	14,66	14,97	15,32	15,62	15,93
7.1	отопление и вентиляция	8,90	9,49	9,57	9,57	9,83	9,97	9,97	9,97	10,21	10,49	10,74	10,99
7.2	горячее водоснабжение	4,44	4,59	4,60	4,60	4,64	4,64	4,64	4,64	4,70	4,77	4,83	4,89

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.3	технологические нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,71	10,96	10,87	10,87	10,58	10,43	10,43	10,43	10,13	9,78	9,47	9,17
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	16,16	15,41	15,32	15,32	15,03	14,88	14,88	14,88	14,58	14,23	13,92	13,62
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,31
<b>РТС Цепрусс</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	32,50	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,13	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,77	0,77	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	30,21	30,63	31,75	32,29	33,17	34,11	34,73	35,28	35,82	36,36	36,36	36,45
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,91	11,31	11,59	12,13	13,01	13,95	14,57	15,11	15,65	16,20	16,20	16,29
7.1	отопление и вентиляция	6,34	6,74	6,88	7,27	7,95	8,59	9,03	9,41	9,80	10,19	10,19	10,27
7.2	горячее водоснабжение	4,57	4,57	4,70	4,86	5,06	5,36	5,54	5,70	5,85	6,01	6,01	6,02
7.3	технологические 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
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	7,36	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 паре	3,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-11,74	-0,98	-2,11	-2,65	-3,53	-4,47	-5,10	-5,64	-6,18	-6,72	-6,72	-6,81
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	11,49	18,34	18,05	17,51	16,63	15,69	15,07	14,53	13,99	13,44	13,44	13,35
12	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	40,18	40,18	42,16	42,16	42,16	42,16	42,16	42,16	42,16	42,16	42,16	42,16
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,17	0,16	0,17	0,19	0,20	0,21	0,22	0,23	0,24	0,24	0,24
<b>РТС Красная</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	40,10	41,25	41,25	41,25	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,39	41,39	41,39
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	20,41	21,57	21,57	21,57	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,71	21,71	21,71
7.1	отопление и вентиляция	12,59	13,55	13,55	13,55	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,62	13,62	13,62
7.2	горячее водоснабжение	7,83	8,02	8,02	8,02	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,08	8,08	8,08
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-19,41	-20,57	-20,57	-20,57	-20,68	-20,68	-20,68	-1,49	-1,49	-1,52	-1,52	-1,52
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,27	-0,89	-0,89	-0,89	-1,00	-1,00	-1,00	18,19	18,19	18,17	18,17	18,17
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	114,80	114,80	114,80	114,80	114,80	114,80	114,80	114,80	114,80	114,80	114,80	114,80
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
<b>Котельная ул. Киевская, 141а</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,60	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17
2	Располагаемая тепловая мощность станции	14,64	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,42	0,42	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,32	11,55	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,28	4,52	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
7.1	отопление и вентиляция	2,68	2,88	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
7.2	горячее водоснабжение	1,60	1,63	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,42	1,72	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	9,46	8,76	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,17	25,17	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,45	0,46	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
<b>Котельная ул. Александра Невского, 90</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
7.1	отопление и вентиляция	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
7.2	горячее водоснабжение	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата												
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94
3	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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
7.1	отопление и вентиляция	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
7.2	горячее водоснабжение	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
<b>Котельная ул. Карташева, 10</b>													
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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	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
5	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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,00	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,48	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
7.1	отопление и вентиляция	1,87	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
7.2	горячее водоснабжение	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,50	0,63	0,63	0,63	0,63	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,01	3,14	3,14	3,14	3,14	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,71	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
<b>Котельная ул. Летняя, 50а</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,24	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,17											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,13											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,02											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,36											
7.1	отопление и вентиляция	1,45											
7.2	горячее водоснабжение	0,91											
7.3	технологические нужды	0,00											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,94											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,60											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,93											

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,04											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,36											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,75											
Котельная ул. Павлика Морозова, 5б													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,28	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,08	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
7.1	отопление и вентиляция	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
7.2	горячее водоснабжение	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,75	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,17	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная ул. Бассейная, 35а													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
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
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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,19	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,26	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
7.1	отопление и вентиляция	0,79	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
7.2	горячее водоснабжение	0,47	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,47	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,39	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,57	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
7.1	отопление и вентиляция	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
7.2	горячее водоснабжение	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Котельная ул. Павлика Морозова, 115д													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,78	3,78	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,72	3,72										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,72	1,72										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,85	1,85										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,91	2,91										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,27	1,27										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,68	3,68										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,47	0,47										
Котельная ул. Александра Невского, 188													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,60	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,37	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
7.1	отопление и вентиляция	0,27	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
7.2	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,81	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,04	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,03	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
<b>Котельная ул. Чкалова, 29</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
7.1	отопление и вентиляция	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
7.2	горячее водоснабжение	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
<b>Котельная ул. Чувашская, 4</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,89	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,89	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,10	3,47	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (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
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	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)	6,65	3,46	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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,47	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,11	0,73	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
<b>Котельная Аллея Смелых, 152а</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,02	3,02	3,02	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,82	2,82	2,82									

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11									
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01									
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00									
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,39	1,39	1,39									
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,53	0,53	0,53									
7.1	отопление и вентиляция	0,36	0,36	0,36									
7.2	горячее водоснабжение	0,17	0,17	0,17									
7.3	технологические нужды	0,00	0,00	0,00									
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,31	1,31	1,31									
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,18	2,18	2,18									
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,02	2,02	2,02									
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,79	0,79	0,79									
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,69	2,69	2,69									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,52	0,52	0,52									
Котельная ул. Ивана Земнухова, 6													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,00	3,00	3,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,06	1,06	1,06									
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05									
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01									
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00									
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,82	1,82	1,82									
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,20	0,20	0,20									
7.1	отопление и вентиляция	0,17	0,17	0,17									
7.2	горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03									
7.3	технологические нужды	0,00	0,00	0,00									
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,82	-0,82	-0,82									

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,80	0,80	0,80									
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,49	-0,49	-0,49									
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,26	1,26	1,26									
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,05	1,05	1,05									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,73	1,73	1,73									
Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,80	2,80	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,71	2,71										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,85	2,05										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,74	0,54										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,88	0,88										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,83	0,83										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,73	2,73										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,68	0,75										
Котельная ул. Молодой Гвардии, 4													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,76	2,76	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4									

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,65	2,65										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,94	0,94										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,59	1,59										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,86	1,86										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,58	0,58										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,54	1,54										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,61	0,61										
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,16	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	4,15	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	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	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,16	3,16	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
7.1	отопление и вентиляция	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
7.2	горячее водоснабжение	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
7.3	технологические 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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,95	6,80	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,37	9,22	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,40	2,40	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,32	1,32	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Котельная ул. Транспортная, 25													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,74	2,74	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,10	2,10										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,87	0,81										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,09	1,15										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,29	0,29										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,77	0,77										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,24	4,24										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,20	0,19										
Котельная ул. Красносельская, 14													

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	Располагаемая тепловая мощность станции	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
7.1	отопление и 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
7.2	горячее водоснабжение	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
<b>Котельная ул. Солнечногорская, 59</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,29	2,29	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,19	2,19										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,25	1,25										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д										

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.3	технологические нужды	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,84	0,84										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,43	1,43										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,52	0,52										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,03	2,03										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,61	0,61										
Котельная пос. Прегольский, 25а													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,17	2,17										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,02	2,02										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,67	0,67										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,25	0,25										
7.1	отопление и вентиляция	0,14	0,14										
7.2	горячее водоснабжение	0,11	0,11										
7.3	технологические нужды	0,00	0,00										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,26	1,26										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,68	1,68										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,24	1,24										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,31	0,31										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,58	0,58										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,17	1,17										

Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс

Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Дзержинского, 162в													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
7.1	отопление и вентиляция	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
7.2	горячее водоснабжение	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Котельная ул. Александра Суворова, 137б													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,23	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (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
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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)	0,30	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,56	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,79	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,40	1,40	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,10	1,10										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,49	0,49										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,55	0,55										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,82	0,82										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,36	0,36										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,44	1,44										

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,34										
Котельная ул. Чувашская, 1а													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,04	1,04										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,25	0,25										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,74	0,74										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,30	0,30										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,21	0,21										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,17	1,17										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21										
Котельная ул. Горького, 178													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,36	1,36										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,42	0,42										

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,88	0,88										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,62	0,62										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,35	0,35										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,21	3,21										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13										
Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,35	1,35	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК Гагарина									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,91	0,91										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,40	0,40										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,47	0,47										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,17	0,17										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	0,17	0,17										

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата												
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,09	0,09										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,20	4,20										
Котельная ул. Энгельса, 51а													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (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
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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)	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Котельная ул. Колхозная, 8а													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
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
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
5	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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка 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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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
7.1	отопление и вентиляция	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
7.2	горячее водоснабжение	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
<b>Котельная ул. Баженова, 21</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,32	0,32	0,32									
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004									
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02									
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00									
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,43	0,43	0,43									
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д									
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д									
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д									
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д									
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,13	-0,13	-0,13									
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д									
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,15									

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,24	0,24	0,24									
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,50	1,50	1,50									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29									
Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,64	0,64	0,64	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,61	0,61	0,61									
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00									
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01									
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00									
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,44	0,44	0,44									
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д									
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д									
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д									
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д									
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,16	0,16	0,16									
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д									
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,30	0,30	0,30									
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,27	0,27	0,27									
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,44	0,44	0,44									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,99	0,99	0,99									
Котельная ул. Дзержинского, 147													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,57	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,35	0,35	1,59	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,23	0,23	0,23	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
7.1	отопление и вентиляция	0,19	0,19	0,19	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
7.2	горячее водоснабжение	0,04	0,04	0,04	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,19	4,20	2,92	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,31	4,32	4,28	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,94	1,94	3,97	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,40	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,53	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,41											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,49											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,10											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	0,18											

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч												
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	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	0,41												
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,50												
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,98												
Котельная ул. Лесопарковая, 38														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,46	0,46	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,37	0,37											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,23	0,23											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,12	0,12											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,11	0,11											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,19	0,19											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,43	0,43											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,55	0,55											
Котельная проспект Победы, 199														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,39	0,39	0,39	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,31	0,31	0,31	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (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
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,16	-0,16	-0,16	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,10	0,10	0,10	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,12	0,12	0,12	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
<b>Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,08	0,08	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,08	0,08										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,08	0,08										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,06	0,06										
7.1	отопление и вентиляция	0,06	0,06										
7.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00										
7.3	технологические нужды	0,00	0,00										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,02	0,02										

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,02	0,02										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,07										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,21	0,21										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38										
Котельная Советский проспект, 103а													
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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (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
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная ул. Берестяная													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (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
7.1	отопление и вентиляция	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	-	-	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)	-	-	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	38,926	38,926	38,926	38,926	38,926	38,926	38,926	38,926	38,926	38,926
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
<b>Котельная ул. Гагарина, 55</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (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
7.1	отопление и вентиляция	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	-	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)	-	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
ЕТО №2 АО "Молоко"													
Котельная АО "Молоко"													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,50	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,50											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,16											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,42											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,89											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	20,04											
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	19,02											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,54											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,44											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,42											
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"													
Котельная проспект Мира, 136													

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (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
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
<b>Котельная ул. Красносельская, 80Б</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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 в горячей воде (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
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.3	технологические нужды	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)	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
<b>ЕТО №6 ООО "Энергия"</b>													
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка 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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
7.1	отопление и вентиляция	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
7.2	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
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
12	Зона действия источника тепловой мощности, 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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
7.1	отопление и вентиляция	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
7.2	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
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
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
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, 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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
7.1	отопление и вентиляция	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
7.2	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
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
12	Зона действия источника тепловой мощности, 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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
7.1	отопление и 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
7.2	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
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата												
12	Зона действия источника тепловой мощности, 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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
7.1	отопление и вентиляция	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
7.2	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
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
12	Зона действия источника тепловой мощности, 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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
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
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
5	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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка 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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
7.1	отопление и вентиляция	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
7.2	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
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
12	Зона действия источника тепловой мощности, 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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка 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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
7.1	отопление и вентиляция	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
7.2	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
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
12	Зона действия источника тепловой мощности, 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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
<b>ЕТО №7 ОАО "РЖД"</b>													
<b>Котельная ОАО "РЖД"</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (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
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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)	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
<b>ЕТО №8 АО "Кварц"</b>													
<b>Котельная АО "Кварц"</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (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
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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)	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
<b>ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>													
<b>Котельная в/г 53</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
7.1	отопление и 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
7.2	горячее водоснабжение	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Котельная в/г 2</b>													
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	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
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
7.1	отопление и вентиляция	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
7.2	горячее водоснабжение	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Котельная в/г 63</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
7.1	отопление и вентиляция	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
7.2	горячее водоснабжение	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Котельная в/г 11</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
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
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
5	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка 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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
7.1	отопление и вентиляция	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
7.2	горячее водоснабжение	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
7.3	технологические 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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

### **Раздел 13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

На территории ГО «Город Калининград» нет источников тепловой энергии, работающих с использованием возобновляемых источников энергии. Нетрадиционные или возобновляемые источники энергии на территории городского округа отсутствуют. Мероприятий по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не предусмотрено.



## **Раздел 14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа «Город Калининград»**

На территории промышленных зон предусматривается сохранение теплопотребления на существующем уровне, организация теплоснабжения в производственных зонах не подлежит изменению.

Перспективное потребление тепловой энергии в промышленных зонах рассмотрено Главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» обосновывающих материалов.

## Раздел 15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

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

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

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

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) 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:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

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

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

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

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

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

Результаты расчетов эффективных радиусов теплоснабжения, представленные в табл. 15.1.1, показывают, что все площадки перспективной застройки находятся в радиусе эффективного теплоснабжения.

Таблица 15.1.1. Результаты расчетов эффективных радиусов теплоснабжения

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г,кп</sub>	НВВ <sub>г,отэ</sub>	НВВ <sub>г,пер</sub>	Q <sub>г</sub> <sup>с</sup>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г,кп,нп</sub>	ΔНВВ <sub>г,отэ</sub>	ΔQ <sub>г,нп</sub>	ΔНВВ <sub>г,пер</sub>	ΔQ <sub>г,снп</sub>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки территории Восточный жилой район г. Калининграда (Восток 1) (южная часть Восточного жилого района в границах улиц: Московский проспект-Окружная дорога-до реки Новая Преголя-железная дорога)	2024	0,8640	0,3000	1,1640	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 274,9	4 646,7	4,721	566,04	4,496	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории Восточный жилой район г. Калининграда (Восток 1) (южная часть Восточного жилого района в границах улиц: Московский проспект-Окружная дорога-до реки Новая Преголя-железная дорога)	2025	0,8640	0,3000	1,1640	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 366,9	4 830,7	4,721	588,68	4,496	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	2024	0,2490	0,0570	0,3060	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 293,1	75 253,1	40 520,9	50,5	50,5	2 269,4	1 127,9	1,100	131,94	1,048	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	2025	0,2490	0,0570	0,3060	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 384,9	79 864,6	43 004,0	51,5	51,5	2 360,7	1 172,4	1,100	137,22	1,048	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	2026	0,2490	0,0570	0,3060	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 480,3	84 724,6	45 621,0	52,6	52,6	2 455,6	1 218,7	1,100	142,71	1,048	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	2026	1,0310	0,8764	1,9074	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 421,0	7 415,1	10,220	397,61	9,733	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	2027	1,0310	0,8764	1,9074	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 517,8	7 711,7	10,220	413,51	9,733	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	2028	1,0310	0,8764	1,9074	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 682,6	528 431,4	263 794,5	281,0	303,0	2 621,4	8 020,1	10,220	430,05	9,733	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	2029	1,0310	0,8764	1,9074	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 729,4	8 340,9	10,220	447,25	9,733	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	2030	1,0310	0,8764	1,9074	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 901,5	627 186,3	315 277,4	310,5	332,5	2 841,2	8 674,6	10,220	465,14	9,733	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2024	0,1232	0,0476	0,1708	ППТ 11нов	РТС Северная	2 293,1	852 765,9	459 181,6	572,1	572,1	2 291,7	716,6	0,716	85,86	0,682	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2025	0,1232	0,0476	0,1708	ППТ 11нов	РТС Северная	2 384,9	891 146,1	479 847,9	574,9	574,9	2 383,4	745,3	0,716	89,30	0,682	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2026	0,1232	0,0476	0,1708	ППТ 11нов	РТС Северная	2 480,3	929 880,0	500 704,6	576,8	576,8	2 478,7	775,1	0,716	92,87	0,682	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2023	0,2106	0,0918	0,3024	ППТ 11нов	РТС Северная	2 204,9	815 569,5	439 152,8	569,1	569,1	2 202,4	1 266,1	1,316	151,68	1,253	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2024	0,2106	0,0918	0,3024	ППТ 11нов	РТС Северная	2 293,1	852 765,9	459 181,6	572,1	572,1	2 290,5	1 316,6	1,316	157,75	1,253	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2025	0,2106	0,0918	0,3024	ППТ 11нов	РТС Северная	2 384,9	891 146,1	479 847,9	574,9	574,9	2 382,2	1 369,2	1,316	164,06	1,253	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2026	0,2106	0,0918	0,3024	ППТ 11нов	РТС Северная	2 480,3	929 880,0	500 704,6	576,8	576,8	2 477,5	1 424,0	1,316	170,62	1,253	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	2027	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 535,4	2 620,6	2,298	310,00	2,189	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г</sub> <sup>кп</sup>	HBB <sub>г</sub> <sup>отэ</sup>	HBB <sub>г</sub> <sup>пер</sup>	Q <sub>г</sub> <sup>с</sup>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г</sub> <sup>кп,нп</sup>	ΔHBB <sub>г</sub> <sup>отэ</sup>	ΔQ <sub>г</sub> <sup>нп</sup>	ΔHBB <sub>г</sub> <sup>пер</sup>	ΔQ <sub>г</sub> <sup>снп</sup>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	2028	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 682,6	117 668,4	63 359,9	67,5	67,5	2 639,3	2 721,4	2,298	322,40	2,189	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	2029	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 789,9	127 001,6	68 385,5	70,0	70,0	2 746,5	2 827,8	2,298	335,30	2,189	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	2030	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 901,5	136 167,0	73 320,7	72,2	72,2	2 857,6	2 938,9	2,298	348,71	2,189	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	2031	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	3 017,6	145 862,5	78 541,4	74,4	74,4	2 973,2	3 054,4	2,298	362,66	2,189	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	2032	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	3 138,3	156 115,8	84 062,3	76,5	76,5	3 093,4	3 174,7	2,298	377,17	2,189	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	2033	0,3880	0,1556	0,5436	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	3 263,8	166 968,9	89 906,3	78,7	78,7	3 218,2	3 308,8	2,305	393,33	2,195	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	2023	0,2646	0,0714	0,3360	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 204,9	1 789,2	917,6	1,2	1,2	1 641,0	1 217,6	1,264	145,75	1,204	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	2024	0,2646	0,0714	0,3360	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 077,7	1 266,3	1,264	151,58	1,204	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	2025	0,2646	0,0714	0,3360	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 384,9	10 580,3	5 425,8	6,5	6,8	2 195,4	1 316,9	1,264	157,64	1,204	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	2026	0,2646	0,0714	0,3360	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 480,3	13 016,3	6 675,0	7,7	8,1	2 309,6	1 369,6	1,264	163,95	1,204	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	2026	0,5960	0,1596	0,7556	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 463,4	2 058,5	2,837	110,38	2,702	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	2027	0,5960	0,1596	0,7556	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 561,9	2 140,9	2,837	114,80	2,702	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	2028	0,5960	0,1596	0,7556	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 682,6	528 431,4	263 794,5	281,0	303,0	2 665,2	2 226,5	2,837	119,39	2,702	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	2029	0,5960	0,1596	0,7556	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 772,8	2 315,5	2,837	124,16	2,702	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	2030	0,5960	0,1596	0,7556	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 901,5	627 186,3	315 277,4	310,5	332,5	2 884,4	2 408,2	2,837	129,13	2,702	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	2023	0,3720	0,0918	0,4638	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 204,9	8 939,8	4 813,7	6,2	6,2	2 140,9	2 996,4	1,702	196,23	1,621	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	2024	0,3720	0,0918	0,4638	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 293,1	12 471,9	6 715,6	8,4	8,4	2 239,7	3 104,6	1,702	204,08	1,621	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	2025	0,3720	0,0918	0,4638	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 384,9	15 450,0	8 319,2	10,0	10,0	2 336,5	3 223,1	1,702	212,24	1,621	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г</sub> <sup>кп</sup>	HBB <sub>г</sub> <sup>отз</sup>	HBB <sub>г</sub> <sup>пер</sup>	Q <sub>г</sub> <sup>с</sup>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г</sub> <sup>кп,нп</sup>	ΔHBB <sub>г</sub> <sup>отз</sup>	ΔQ <sub>г</sub> <sup>нп</sup>	ΔHBB <sub>г</sub> <sup>пер</sup>	ΔQ <sub>г</sub> <sup>снп</sup>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	2026	0,3720	0,0918	0,4638	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 480,3	18 646,3	10 040,3	11,6	11,6	2 435,8	3 347,8	1,702	220,73	1,621	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий Московского проспекта - железной дороги -южной границы земельного участка ООО «Мегаполис-Жил-строй»- дор.Окружная в Ленинградском р-не г.Калининграда	2023	1,4965	0,5035	2,0000	ППТ 29	РТС Восточная	2 204,9	393 859,9	212 078,4	274,8	274,8	2 173,5	7 608,4	8,035	926,32	7,652	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2025	0,2227	0,1417	0,3644	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 374,6	1 246,8	1,787	66,85	1,702	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2026	0,2227	0,1417	0,3644	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 469,6	1 296,7	1,787	69,53	1,702	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2027	0,2226	0,1416	0,3642	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 568,4	1 346,9	1,785	72,23	1,700	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2025	0,0333	0,0240	0,0573	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 383,2	203,6	0,292	10,92	0,278	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2026	0,0333	0,0240	0,0573	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 478,5	211,8	0,292	11,36	0,278	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2027	0,0334	0,0240	0,0574	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 577,6	220,3	0,292	11,81	0,278	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. А.Невского-ул. Артиллерийская в Ленинградском районе	2023	0,1140	0,0735	0,1875	ППТ 70	РТС Северная	2 204,9	815 569,5	439 152,8	569,1	569,1	2 203,2	888,2	0,923	106,41	0,879	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. А.Невского-ул. Артиллерийская в Ленинградском районе	2023	0,5615	0,4075	0,9690	ППТ 70	РТС Северная	2 204,9	815 569,5	439 152,8	569,1	569,1	2 195,5	4 762,2	4,949	570,54	4,713	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Согласия-ул. П.Панина-ул. Горького-ул. Рассветная в Ленинградском районе	2023	0,4630	0,1765	0,6395	ППТ 84	РТС Горького	2 204,9	127 077,5	68 426,4	88,7	88,7	2 172,5	2 523,1	2,669	307,72	2,542	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2027	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	2 579,5	968 928,4	521 730,7	577,9	577,9	2 579,2	132,4	0,118	15,86	0,112	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2028	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	2 682,6	1 009 612,9	543 637,7	579,0	579,0	2 682,4	137,7	0,118	16,50	0,112	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2029	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	2 789,9	1 052 001,8	566 462,5	580,1	580,1	2 789,7	143,2	0,118	17,16	0,112	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2030	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	2 901,5	1 096 166,4	590 243,5	581,2	581,2	2 901,3	148,9	0,118	17,84	0,112	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2031	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	3 017,6	1 142 181,1	615 020,6	582,3	582,3	3 017,3	154,8	0,118	18,56	0,112	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2032	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	3 138,3	1 190 123,0	640 835,5	583,4	583,4	3 138,0	161,0	0,118	19,30	0,112	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2033	0,0130	0,0098	0,0228	ППТ 95	РТС Северная	3 263,8	1 240 079,1	667 734,9	584,5	584,5	3 263,5	169,0	0,119	20,25	0,113	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>гп</sub>	HBB <sub>г</sub> отэ	HBB <sub>г</sub> пер	Q <sub>г</sub> с	Q <sub>г</sub>	T <sub>гп,пп</sub>	ΔHBB <sub>г</sub> отэ	ΔQ <sub>г</sub> пп	ΔHBB <sub>г</sub> пер	ΔQ <sub>г</sub> спп	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2027	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	2 579,5	968 928,4	521 730,7	577,9	577,9	2 577,1	1 183,1	1,051	141,76	1,001	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2028	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	2 682,6	1 009 612,9	543 637,7	579,0	579,0	2 680,2	1 230,4	1,051	147,43	1,001	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2029	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	2 789,9	1 052 001,8	566 462,5	580,1	580,1	2 787,5	1 279,5	1,051	153,33	1,001	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2030	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	2 901,5	1 096 166,4	590 243,5	581,2	581,2	2 899,0	1 330,7	1,051	159,46	1,001	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2031	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	3 017,6	1 142 181,1	615 020,6	582,3	582,3	3 014,9	1 383,9	1,051	165,84	1,001	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2032	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	3 138,3	1 190 123,0	640 835,5	583,4	583,4	3 135,5	1 439,2	1,051	172,47	1,001	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2033	0,1166	0,0876	0,2042	ППТ 95	РТС Северная	3 263,8	1 240 079,1	667 734,9	584,5	584,5	3 260,9	1 501,2	1,054	179,91	1,004	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2027	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	2 579,5	292 857,5	157 609,0	174,6	174,7	2 575,1	640,3	0,586	79,02	0,558	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2028	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	2 682,6	306 524,3	164 964,7	175,7	175,8	2 678,1	665,9	0,586	82,18	0,558	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2029	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	2 789,9	319 783,2	172 100,6	176,2	176,3	2 785,3	692,5	0,586	85,47	0,558	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2030	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	2 901,5	333 612,5	179 543,5	176,8	176,9	2 896,7	720,2	0,586	88,89	0,558	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2031	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	3 017,6	348 036,4	187 306,5	177,3	177,4	3 012,6	749,0	0,586	92,45	0,558	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2032	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	3 138,3	363 080,4	195 403,2	177,9	178,0	3 133,1	779,0	0,586	96,14	0,558	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2033	0,1252	0,0322	0,1574	ППТ 41	РТС Южная	3 263,8	379 750,0	204 375,1	178,9	179,0	3 258,5	807,3	0,584	99,63	0,556	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	2027	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 577,3	620,2	0,561	75,62	0,534	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	2028	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	2 682,6	591 796,7	318 659,8	339,4	339,4	2 680,4	645,0	0,561	78,65	0,534	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	2029	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	2 789,9	616 425,3	331 921,3	339,9	339,9	2 787,6	670,8	0,561	81,80	0,534	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского	2030	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	2 901,5	642 077,4	345 734,0	340,4	340,4	2 899,2	697,6	0,561	85,07	0,534	входит в радиус (подключение целесообразно)



Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г</sub> кп	HBB <sub>г</sub> отэ	HBB <sub>г</sub> пер	Q <sub>г</sub> с	Q <sub>г</sub>	T <sub>г</sub> кп,нп	ΔHBB <sub>г</sub> отэ	ΔQ <sub>г</sub> нп	ΔHBB <sub>г</sub> пер	ΔQ <sub>г</sub> снп	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
– ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе																	
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	2031	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	3 017,6	668 795,3	360 120,6	341,0	341,0	3 015,1	725,5	0,561	88,47	0,534	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	2032	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	3 138,3	701 863,3	377 926,4	344,1	344,1	3 135,7	754,5	0,561	92,01	0,534	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	2033	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	3 263,8	736 166,7	396 397,5	347,0	347,0	3 261,2	784,6	0,561	95,69	0,534	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Самарская – ул. А.Болотова – пер. Ломоносова – ул. Ломоносова в Центральном районе	2027	0,0600	0,0490	0,1090	ППТ 151	РТС Красная	2 579,5	124 578,4	67 080,7	74,3	74,3	2 569,5	643,2	0,578	77,89	0,550	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории, предусматривающего размещение объекта регионального значения "Музейный и театрално-образовательный комплексы в г. Калининграде" (в части жилого корпуса для проживания работников). МЖД корпуса 2,3,4	2023	0,2280	0,1370	0,3650	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 193,8	1 642,0	1,758	202,65	1,674	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	2023	1,5516	0,0866	1,6382	ППТ 4	РТС Восточная	2 204,9	393 859,9	212 078,4	274,8	274,8	2 187,2	4 241,7	4,479	516,42	4,266	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	2024	1,5516	0,0866	1,6382	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 275,9	4 409,0	4,479	537,08	4,266	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	2025	1,5516	0,0866	1,6382	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 367,8	4 583,5	4,479	558,57	4,266	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	2026	1,5516	0,0866	1,6382	ППТ 4	РТС Восточная	2 480,3	527 796,0	284 197,8	327,4	327,4	2 463,4	4 765,0	4,479	580,91	4,266	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Дворец спорта	2026	4,1220	0,2300	4,3520	ППТ 4	РТС Восточная	2 480,3	527 796,0	284 197,8	327,4	327,4	2 436,5	12 658,7	11,900	1 543,23	11,333	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	2023	0,4490	0,0268	0,4758	ППТ 4	РТС Восточная	2 204,9	393 859,9	212 078,4	274,8	274,8	2 199,7	1 241,9	1,311	151,20	1,249	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	2024	0,4490	0,0268	0,4758	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 288,0	1 290,9	1,311	157,25	1,249	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	2025	0,4490	0,0268	0,4758	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 379,8	1 342,0	1,311	163,54	1,249	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	2026	0,4490	0,0268	0,4758	ППТ 4	РТС Восточная	2 480,3	527 796,0	284 197,8	327,4	327,4	2 475,3	1 395,1	1,311	170,08	1,249	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). База большегрузных автомобилей "Огни Амстердама" с гостиницей	2025	1,1300	0,0630	1,1930	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 372,4	3 337,2	3,261	406,68	3,106	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Овощной рынок с гостиницей	2027	0,2260	0,0120	0,2380	ППТ 4	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 577,0	715,4	0,647	87,24	0,616	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	2023	0,3788	0,0188	0,3976	ППТ 4	РТС Восточная	2 204,9	393 859,9	212 078,4	274,8	274,8	2 200,6	1 015,2	1,072	123,60	1,021	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	2024	0,3788	0,0188	0,3976	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 289,0	1 055,2	1,072	128,54	1,021	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_i^{кп}$	$HVB_i^{отз}$	$HVB_i^{пер}$	$Q_i^c$	$Q_i$	$T_i^{кп,нп}$	$\Delta HVB_i^{отз}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HVB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	2025	0,3788	0,0188	0,3976	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 380,7	1 097,0	1,072	133,68	1,021	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	2026	0,3788	0,0188	0,3976	ППТ 4	РТС Восточная	2 480,3	527 796,0	284 197,8	327,4	327,4	2 476,2	1 140,4	1,072	139,03	1,021	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Учреждения культуры, торговли, досуга, коммунально-складские предприятия	2027	3,0450	0,1500	3,1950	ППТ 4	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 547,2	9 528,2	8,614	1 161,84	8,204	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Гостиницы, рестораны	2028	0,4360	0,0240	0,4600	ППТ 4	РТС Восточная	2 682,6	591 796,7	318 659,8	339,4	339,4	2 677,7	1 444,6	1,256	176,15	1,196	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Музыкальная школа	2027	0,0980	0,0070	0,1050	ППТ 4	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 578,3	327,5	0,296	39,94	0,282	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Межшкольный УПК	2027	0,3220	0,0190	0,3410	ППТ 4	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 575,9	1 038,3	0,939	126,61	0,894	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Общественный центр района	2024	0,5380	0,0300	0,5680	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 287,1	1 528,6	1,553	186,20	1,479	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Православный храм	2024	0,1220	0,0060	0,1280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,8	340,0	0,345	41,42	0,329	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Больница	2024	0,1530	0,0480	0,2010	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 290,0	778,2	0,791	94,80	0,753	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Поликлиники (амбулатория)	2024	0,0850	0,0270	0,1120	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,4	435,1	0,442	53,00	0,421	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Молочные кухни	2024	0,0260	0,0020	0,0280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,8	78,5	0,080	9,57	0,076	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Клубы	2024	0,1410	0,0070	0,1480	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,6	392,7	0,399	47,84	0,380	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Кинотеатры	2024	0,1220	0,0060	0,1280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,8	340,0	0,345	41,42	0,329	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Районные суды	2024	0,0170	0,0010	0,0180	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,9	48,6	0,049	5,92	0,047	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Нотариальные, юридические конторы	2024	0,0260	0,0020	0,0280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,8	78,5	0,080	9,57	0,076	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). ЖЭК	2024	0,1100	0,0060	0,1160	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,9	312,1	0,317	38,02	0,302	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Пожарное депо	2024	0,0170	0,0010	0,0180	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,9	48,6	0,049	5,92	0,047	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Аптека	2024	0,0970	0,0050	0,1020	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,1	271,8	0,276	33,11	0,263	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	2024	0,2160	0,0120	0,2280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 290,7	612,9	0,623	74,66	0,593	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Спортивные залы общего пользования	2024	0,1300	0,0070	0,1370	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,7	366,9	0,373	44,69	0,355	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Помещения для культурно-массовой работы с населением, досуга	2024	0,1730	0,0090	0,1820	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,2	485,8	0,494	59,17	0,470	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия торговли	2025	0,7470	0,0390	0,7860	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 376,7	2 183,2	2,134	266,06	2,032	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г</sub> <sup>кп</sup>	HBB <sub>г</sub> <sup>отз</sup>	HBB <sub>г</sub> <sup>пер</sup>	Q <sub>г</sub> <sup>с</sup>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г</sub> <sup>кп,нп</sup>	ΔHBB <sub>г</sub> <sup>отз</sup>	ΔQ <sub>г</sub> <sup>нп</sup>	ΔHBB <sub>г</sub> <sup>пер</sup>	ΔQ <sub>г</sub> <sup>снп</sup>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия общественного питания	2024	0,1330	0,0070	0,1400	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,6	374,1	0,380	45,58	0,362	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия бытового обслуживания	2024	0,0260	0,0020	0,0280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,8	78,5	0,080	9,57	0,076	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Магазины кулинарии, прачечные, химчистки, пункты приема вторсырья	2024	0,1990	0,0110	0,2100	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 290,9	565,3	0,574	68,87	0,547	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Бани	2024	0,5030	0,0240	0,5270	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 287,6	1 393,2	1,415	169,71	1,348	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Отделения связи	2024	0,0680	0,0040	0,0720	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,4	195,3	0,198	23,79	0,189	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Филиал Сбербанка	2024	0,0390	0,0020	0,0410	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,7	109,6	0,111	13,35	0,106	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ мкр.Чкаловск Центрального р-на. Два детских сада на 350 и 195 мест	2027	0,2540	0,0320	0,2860	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 579,5	89 511,2	48 198,3	53,4	53,4	2 558,9	1 026,3	0,891	120,23	0,849	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ мкр.Чкаловск Центрального р-на. Спортивно-оздоровительный комплекс	2028	0,1380	0,0070	0,1450	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 682,6	93 728,7	50 469,3	53,8	53,8	2 673,2	470,1	0,393	55,08	0,374	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ш.Балтийское-ул.Новгородская-Ижорская-Каблукова-Ст.сержанта Карташева. Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	2024	0,0560	0,0030	0,0590	ППТ 6	Котельная ул. Карташева, 10	2 293,1	47 271,9	25 454,1	31,7	31,7	2 287,3	158,5	0,161	19,26	0,153	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. ДДУ на 300 мест	2024	0,0580	0,0080	0,0660	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 293,1	69 036,8	37 173,7	46,3	46,3	2 288,1	212,8	0,209	25,05	0,199	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Предприятия торговли и кафе	2024	0,0590	0,0040	0,0630	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 293,1	69 036,8	37 173,7	46,3	46,3	2 288,9	179,6	0,176	21,15	0,168	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	2024	0,0090	0,0010	0,0100	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 293,1	69 036,8	37 173,7	46,3	46,3	2 292,4	31,0	0,030	3,65	0,029	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Объект обслуживания городского значения	2025	0,5780	0,0350	0,6130	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 384,9	74 244,8	39 977,9	47,9	47,9	2 345,2	1 791,5	1,693	211,07	1,612	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Комплекс церкви	2024	0,0130	0,0010	0,0140	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 293,1	69 036,8	37 173,7	46,3	46,3	2 292,2	40,6	0,040	4,78	0,038	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская. Детские сады (3 ед.)	2027	0,3490	0,0430	0,3920	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 571,9	916,7	1,215	49,16	1,157	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская. Школа на 1700 уч.	2028	0,3830	0,0260	0,4090	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 682,6	528 431,4	263 794,5	281,0	303,0	2 675,6	899,8	1,147	48,25	1,092	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская. Многофункциональный спортивно-оздоровительный комплекс	2030	0,0830	0,0050	0,0880	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 901,5	627 186,3	315 277,4	310,5	332,5	2 900,1	205,9	0,243	11,04	0,231	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	2029	0,1460	0,0480	0,1940	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 785,2	631,6	0,774	33,87	0,737	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в составе терр. в гр. ул.Ю.Гагарина-Орудийная-Сурикова-граница городской черты. Детский сад на 110 мест	2024	0,0440	0,0170	0,0610	ППТ 11нов	РТС Северная	2 293,1	852 765,9	459 181,6	572,1	572,1	2 292,6	255,3	0,255	30,59	0,243	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в составе терр. в гр. ул.Ю.Гагарина-Орудийная-Сурикова-граница городской черты. Школа на 310 уч.	2024	0,1490	0,0690	0,2180	ППТ 11нов	РТС Северная	2 293,1	852 765,9	459 181,6	572,1	572,1	2 291,2	967,8	0,967	115,95	0,921	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. мкр.Зеленое в Центральном р-не. Детские дошкольные учреждения	2027	0,0580	0,0270	0,0850	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 572,0	429,8	0,377	50,84	0,359	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. мкр.Зеленое в Центральном р-не. СОШ	2028	0,2520	0,1450	0,3970	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 682,6	117 668,4	63 359,9	67,5	67,5	2 646,9	2 231,6	1,885	264,37	1,795	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. мкр.Зеленое в Центральном р-не. Обще-ственно-деловая застройка	2029	0,0520	0,0320	0,0840	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 789,9	127 001,6	68 385,5	70,0	70,0	2 782,0	502,5	0,408	59,58	0,389	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Школа на 731 уч.	2024	0,2620	0,0160	0,2780	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 152,0	769,9	0,769	92,16	0,732	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Обще-ственно-деловая застройка	2024	0,1040	0,0070	0,1110	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 231,6	311,3	0,311	37,27	0,296	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Пред-приятия торговли	2024	0,3330	0,0180	0,3510	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 122,5	958,1	0,957	114,69	0,911	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г</sub> кп	HBB <sub>г</sub> отз	HBB <sub>г</sub> пер	Q <sub>г</sub> c	Q <sub>г</sub> i	T <sub>г</sub> кп,нп	ΔHBB <sub>г</sub> отз	ΔQ <sub>г</sub> нп	ΔHBB <sub>г</sub> пер	ΔQ <sub>г</sub> снп	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Общественно-деловой административный центр	2024	0,1990	0,0110	0,2100	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 184,3	575,3	0,574	68,87	0,547	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Гости-ницы	2024	0,1120	0,0300	0,1420	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 191,4	534,3	0,533	63,96	0,508	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.По-беды в Центральном р-не. ДДУ на 115 мест	2034	0,0800	0,0100	0,0900	ППТ 14	РТС Цепрусс	3 394,4	174 225,4	93 813,7	79,0	79,0	3 388,5	417,0	0,279	49,57	0,266	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.По-беды в Центральном р-не. Предприятия торговли	2024	0,0200	0,0010	0,0210	ППТ 14	РТС Цепрусс	2 293,1	89 964,3	48 442,3	60,4	60,4	2 292,1	57,5	0,057	6,80	0,054	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.По-беды в Центральном р-не. Помещения общественно-делового назначения	2027	0,1960	0,0120	0,2080	ППТ 14	РТС Цепрусс	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 568,1	656,0	0,575	77,61	0,548	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.По-беды в Центральном р-не. Филиал Сбербанка	2027	0,0140	0,0010	0,0150	ППТ 14	РТС Цепрусс	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 578,6	47,9	0,042	5,66	0,040	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Карамзина-О.Кошевого. Детское дошколь-ное учреждение	2029	0,0880	0,0110	0,0990	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 788,1	252,0	0,309	13,51	0,294	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Карамзина-О.Кошевого. Общественно-де-ловая застройка	2029	0,1650	0,0120	0,1770	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 786,9	408,8	0,501	21,92	0,477	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул. О.Кошевого-ул.Луганская-ул.Двинская-ул. Окская-ул. Аллея смелых-ул.Н. Карамзина в Москов-ском р-не. ДДУ на 240 мест	2025	0,1480	0,0180	0,1660	ППТ 19	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 381,9	358,2	0,513	19,21	0,489	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул. О.Кошевого-ул.Луганская-ул.Двинская-ул. Окская-ул. Аллея смелых-ул.Н. Карамзина в Москов-ском р-не. Спортивные залы общего пользования	2025	0,0250	0,0020	0,0270	ППТ 19	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 384,4	54,2	0,078	2,91	0,074	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в составе восточного мкр.Борисово в Московском р-не. ДДУ на 110 мест	2024	0,0480	0,0060	0,0540	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 293,1	12 471,9	6 715,6	8,4	8,4	2 287,0	306,4	0,168	20,14	0,160	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в составе восточного мкр.Борисово в Московском р-не. СОШ на 360 мест	2024	0,1190	0,0080	0,1270	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 293,1	12 471,9	6 715,6	8,4	8,4	2 280,4	647,4	0,355	42,55	0,338	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в составе восточного мкр.Борисово в Московском р-не. Предприятия торговли	2024	0,0150	0,0010	0,0160	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 293,1	12 471,9	6 715,6	8,4	8,4	2 291,5	80,4	0,044	5,29	0,042	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-южной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ле-нинградском р-не. Объекты общественно-делового назначения, выставочные центры	2032	0,8070	0,0450	0,8520	ППТ 29	РТС Восточная	3 138,3	701 863,3	377 926,4	344,1	344,1	3 127,7	3 133,7	2,329	382,16	2,218	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-южной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ле-нинградском р-не. Объекты коммунально-бытового назначения	2033	0,9140	0,0450	0,9590	ППТ 29	РТС Восточная	3 263,8	736 166,7	396 397,5	347,0	347,0	3 251,7	3 617,4	2,585	441,17	2,462	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-южной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ле-нинградском р-не. Объекты общественно-делового назначения и торговли	2034	1,0660	0,0530	1,1190	ППТ 29	РТС Восточная	3 394,4	771 820,8	415 595,8	349,8	349,8	3 379,8	4 394,5	3,020	535,97	2,876	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-пр.Мира-ул.Тихоненко в Центральном р-не. Детский сад на 100 мест	2024	0,0640	0,0080	0,0720	ППТ 42	РТС Цепрусс	2 293,1	89 964,3	48 442,3	60,4	60,4	2 289,0	227,0	0,224	26,82	0,213	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-пр.Мира-ул.Тихоненко в Центральном р-не. Спортивный комплекс	2027	0,0280	0,0020	0,0300	ППТ 42	РТС Цепрусс	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 577,8	97,0	0,085	11,47	0,081	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.А.Невского-ул.Артиллерийская в Ленин-градском р-не. Два детских сада на 240 мест	2025	0,2960	0,0350	0,3310	ППТ 70	РТС Северная	2 384,9	891 146,1	479 847,9	574,9	574,9	2 382,8	1 060,0	1,019	127,01	0,970	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. красных линий ул.Аллея смелых-Дзержин-ского-ж/д в Московском р-не. ДДУ на 280 мест	2033	0,1400	0,0180	0,1580	ППТ 41	РТС Южная	3 263,8	379 750,0	204 375,1	178,9	179,0	3 259,3	683,9	0,495	84,40	0,471	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ж/р в гр. ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю.Гагарина – ул.Литовский вал в Ленинградском р-не. Многоуровневая автопарковка с пристроенными адми-нистративно-торговыми помещениями, рестораном и магазином	2032	0,1450	0,0090	0,1540	ППТ 26нов	РТС Восточная	3 138,3	701 863,3	377 926,4	344,1	344,1	3 136,4	573,6	0,426	69,95	0,406	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. ДДУ на 230 мест	2027	0,2750	0,0430	0,3180	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 573,0	783,6	1,038	42,02	0,989	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г</sub> <sup>кп</sup>	HBB <sub>г</sub> <sup>отз</sup>	HBB <sub>г</sub> <sup>пер</sup>	Q <sub>г</sub> <sup>с</sup>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г</sub> <sup>кп,нп</sup>	ΔHBB <sub>г</sub> <sup>отз</sup>	ΔQ <sub>г</sub> <sup>нп</sup>	ΔHBB <sub>г</sub> <sup>пер</sup>	ΔQ <sub>г</sub> <sup>снп</sup>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. ДДУ на 370 мест	2029	0,4330	0,0690	0,5020	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 779,9	1 343,7	1,646	72,05	1,568	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. СОШ	2026	0,9800	0,0500	1,0300	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 463,7	2 022,7	2,788	108,46	2,655	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Помещения для физкультурнооздоровительных занятий в микрорайоне	2027	0,0920	0,0090	0,1010	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 577,6	226,6	0,300	12,15	0,286	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Магазины продовольственных и непродовольственных товаров	2030	0,5020	0,0020	0,5040	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 901,5	627 186,3	315 277,4	310,5	332,5	2 894,2	1 034,7	1,219	55,48	1,161	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Предприятия общественного питания	2029	0,1050	0,0060	0,1110	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 788,1	248,5	0,305	13,33	0,290	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Предприятия бытового обслуживания	2030	0,0210	0,0040	0,0250	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 901,5	627 186,3	315 277,4	310,5	332,5	2 901,0	73,1	0,086	3,92	0,082	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Прачечные самообслуживания	2028	0,0090	0,0150	0,0240	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 682,6	528 431,4	263 794,5	281,0	303,0	2 681,7	121,1	0,154	6,50	0,147	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Химчистки самообслуживания	2029	0,0090	0,0060	0,0150	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 789,5	61,7	0,076	3,31	0,072	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Отделения связи категории III - IV	2025	0,0240	0,0000	0,0240	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 384,5	40,3	0,058	2,16	0,055	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Филиал Сбербанка	2025	0,0150	0,0000	0,0150	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 384,7	24,9	0,036	1,34	0,034	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Спортивно – оздоровительный комплекс (спортзал)	2031	0,1550	0,0180	0,1730	ППТ 139	ТЭЦ-2	3 017,6	653 246,3	328 412,2	310,9	333,0	3 014,3	468,1	0,530	25,10	0,505	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Амбулаторно-поликлиническое учреждение	2025	0,4060	0,0120	0,4180	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 378,7	751,6	1,077	40,30	1,026	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Самарская – ул.А. Болотова – пер.Ломоносова – ул.Ломоносова. Магазины продовольственных и непродовольственных товаров	2032	0,0080	0,0010	0,0090	ППТ 151	РТС Красная	3 138,3	151 816,6	81 747,4	74,4	74,4	3 137,7	37,0	0,027	4,48	0,026	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Самарская – ул.А. Болотова – пер.Ломоносова – ул.Ломоносова. Предприятия общественного питания	2032	0,0050	0,0100	0,0150	ППТ 151	РТС Красная	3 138,3	151 816,6	81 747,4	74,4	74,4	3 136,2	135,2	0,100	16,37	0,095	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Общеобразовательная школа с бассейном (550 учащихся)	2023	1,7140	0,3209	2,0349	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 162,1	6 482,5	6,939	800,06	6,609	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Учебный корпус хореографической академии (150 учащихся)	2023	0,7090	0,0382	0,7472	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 192,0	1 900,9	2,035	234,61	1,938	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Учебный корпус средней специальной музыкальной школы (150 учащихся)	2023	0,7160	0,0197	0,7357	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 193,0	1 763,6	1,888	217,66	1,798	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Общежитие (интернат) для учащихся учебном корпусе хореографической академии (150 мест)	2023	0,1860	0,0604	0,2464	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 198,7	915,1	0,980	112,95	0,933	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Общежитие (интернат) для учащихся в средней специальной музыкальной школы (75 мест)	2028	0,1100	0,0386	0,1486	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 682,6	306 524,3	164 964,7	175,7	175,8	2 678,0	687,4	0,605	84,84	0,576	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_{i,кп}$	$HBB_{i,отз}$	$HBB_{i,пер}$	$Q_{i,c}$	$Q_i$	$T_{i,кп,нп}$	$\Delta HBB_{i,отз}$	$\Delta Q_{i,нп}$	$\Delta HBB_{i,пер}$	$\Delta Q_{i,снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Музейный комплекс (западная площадка)	2023	2,1570	0,1640	2,3210	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 164,1	6 177,5	6,613	762,41	6,298	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Высшая школа музыкального и театрального искусств (150 студентов)	2023	0,9934	0,0366	1,0300	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 187,9	2 522,8	2,701	311,36	2,572	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Театр оперы и балета (950 чел)	2024	4,2316	0,0000	4,2316	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 293,1	260 349,3	140 113,8	174,6	174,7	2 229,3	9 837,8	10,126	1 214,16	9,644	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ по пр.Советскому в целях размещения транспортно-пересадочного узла "Чкаловск". Магазины и объекты общепита	2032	0,0310	0,0140	0,0450	ППТ 26-18ПП	РТС Чкаловск	3 138,3	110 030,4	59 247,1	53,9	53,9	3 132,7	277,9	0,198	32,56	0,189	входит в радиус (подключение целесообразно)
Реконструкция здания ГБУЗ КО "Городская больница №2", ул. М.Расковой, 10	2023	0,2100	0,0140	0,2240	T002	ТЭЦ-1	2 204,9	337 449,2	182 017,9	235,9	235,5	2 202,3	659,4	0,627	72,27	0,597	входит в радиус (подключение целесообразно)
Центр прогресса бокса (СШ №12), ул. Железнодорожная, 10	2023	0,3930	0,0366	0,4296	T003	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 196,9	1 181,0	1,264	145,75	1,204	входит в радиус (подключение целесообразно)
ФОК по ул. Железнодорожной, 8	2023	1,1990	0,1040	1,3030	T006	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 181,2	3 539,9	3,789	436,89	3,609	входит в радиус (подключение целесообразно)
Подключение существующего административного здания, ул. Дм.Донского, 5а	2023	0,0420	0,0000	0,0300	T007	ТЭЦ-1	2 204,9	337 449,2	182 017,9	235,9	235,5	2 204,5	106,0	0,101	11,62	0,096	входит в радиус (подключение целесообразно)
Подключение средней школы №2, ул. Ю.Гагарина, 55	2023	0,3490	0,0180	0,3670	T008	Котельная ул. Чувашская, 4	2 204,9	7 003,5	3 771,1	4,9	4,9	2 023,4	978,7	0,994	114,64	0,947	входит в радиус (подключение целесообразно)
Многоквартирный жилой дом со встроенными административными помещениями, пристроенным административным зданием и двухуровневой подземной стоянкой, ул. Б.Хмельницкого, 50-52/Ольштынская	2023	0,2995	0,1192	0,4187	T019	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 193,7	1 654,7	1,771	204,22	1,687	входит в радиус (подключение целесообразно)
Строительство нового корпуса общеобразовательной школы №11, ул. Мира	2023	0,5040	0,1464	0,6504	T021	РТС Чкаловск	2 204,9	70 878,2	38 165,2	49,5	49,5	2 153,5	2 466,2	2,501	288,36	2,382	входит в радиус (подключение целесообразно)
Административное здание (№2 по ГП) по ул. Николая Карамзина, 48В	2023	0,0560	0,0140	0,0700	T024	ТЭЦ-2	2 204,9	414 904,1	206 358,7	267,4	289,5	2 203,6	166,6	0,258	8,93	0,246	входит в радиус (подключение целесообразно)
Административное здание, ул. Невского, 190, казарма "литера 16"	2023	0,1500	0,0000	0,1500	T027	Котельная ул. Александра Невского, 188	2 204,9	5 472,7	2 946,8	3,8	3,8	2 193,3	689,3	0,359	41,40	0,342	входит в радиус (подключение целесообразно)
Многоквартирный жилой дом по ул. А Суворова	2024	0,1824	0,0530	0,2354	T029	Котельная ул. Киевская, 141а	2 293,1	36 361,7	19 579,4	24,4	24,4	2 255,4	979,3	0,905	108,52	0,862	входит в радиус (подключение целесообразно)
Историческое здание Янтарной мануфактуры по адресу: ул. Портовая, 3	2024	0,1995	0,0115	0,2110	T032	РТС Балтийская	2 293,1	186 886,6	100 631,3	125,4	125,4	2 287,9	584,3	0,580	69,50	0,552	входит в радиус (подключение целесообразно)
Синагога с культурно-деловым центром (общинный центр) по ул. Октябрьской (Синагога)	2023	0,0840	0,0244	0,1084	T033	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 202,3	389,4	0,417	48,06	0,397	входит в радиус (подключение целесообразно)
Здание делового управления, магазины по ул. Солнечный бульвар, 1Б-стр	2023	0,0950	0,0120	0,1070	T034	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 202,8	311,9	0,334	38,50	0,318	входит в радиус (подключение целесообразно)
Здание теплового пункта под склад стройматериалов, ул.Киевская, 17а	2023	0,0690	0,0000	0,0690	T036	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 203,9	154,0	0,165	19,01	0,157	входит в радиус (подключение целесообразно)

**Раздел 16. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии**

Информация о выполненных мероприятиях на источниках тепловой энергии приведены в табл. 16.1.1.

Таблица 16.1.1. Выполненные мероприятия на источниках тепловой энергии за 2022-2023 г.

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)												Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт										Всего:	
							Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченны е средства на возвратной основе	Бюджетные средства	Прочие источники финансиров ания		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.2.1	Строительство газовой котельной по ул. Берестяная в г.Калининграде	2018	2018	2024	-	177,50	177,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177,50	запланированные мероприятия на 2023 год выполнены в полном объеме
1.2.2	Строительство газовой котельной "Цепрусс" с переключением на нее многоквартирных жилых домов	2014	2014	2024	-	89 100,66	812,23	0	0	0	0	0	0	0	75 791,69	0	76 603,92	запланированные мероприятия на 2023 год выполнены в полном объеме
1.2.3	Строительство газовой котельной "Чкаловск" по ул. Докука в г. Калининграде с переключением на нее потребителей	2023	2023	2025	-	120,00	120,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120,00	запланированные мероприятия на 2023 год выполнены в полном объеме
1.2.4	Строительство газовой котельной по ул. Киевская, 141а в г. Калининграде и участков тепловой сети от котельной до границ вновь образованного земельного участка	2022	2022	2024	-	10,00	10,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,00	запланированные мероприятия на 2023 год выполнены в полном объеме
Всего по группе 1						160 216,72	13 878,21	0	3 712,48	0	0	0	0	0	104 942,41	0	122 533,10	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1	Источники тепловой энергии, ЦТП, котельные МП "Калининградтеплосеть"	2020	2020	2023	2023	30 193,57	30 135,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30 135,19	мероприятие выполнено в полном объеме
3.2.2	РТС Восточная Тех. перевооружен. опасного объекта "Система теплоснабж" с установкой дым. трубы для котла КВ-ГМ-23,26/150(КВ-ГМ-20-150) ул. Ялтинская 99а	2020	2020	2023	2023	13 672,59	13 715,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 715,18	мероприятие выполнено в полном объеме
3.2.3	РТС Восточная. Труба дымовая ж/б Н=90м, инв. № 02-110069. Адрес (местоположение) объекта: 23601, г. Калининград, ул. Ялтинская, д. 99а.	2021	2021	2024	-	120,12	120,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120,12	запланированные мероприятия на 2023 год выполнены в полном объеме
3.2.4	Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабжения: установка и модернизация ограждения охранная сигнализация видеонаблюдение	2020	2020	2023	2023	1 004,35	1 004,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 004,35	мероприятие выполнено в полном объеме
Всего по группе 3						316 656,29	171 100,56	0	0	0	0	0	0	134 835,81	0	0	305 936,37	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																		
4.1	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. А. Невского, 188 в г. Калининграде	2022	2022	2024	-	81,52	81,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81,52	запланированные мероприятия на 2023 год выполнены в полном объеме
4.2	Производственное оборудование	2020	2020	2023	2023	1 062,40	1 062,40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 062,40	мероприятие выполнено в полном объеме
4.3	Автомобильный транспорт	2020	2020	2023	2023	24 540,04	24 540,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24 540,04	мероприятие выполнено в полном объеме
4.4	Оргтехника, кондиционеры	2020	2020	2023	2023	979,07	979,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	979,07	мероприятие выполнено в полном объеме
Всего по группе 4						26 663,03	26 663,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26 663,03	



