

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА  
«ГОРОД КАЛИНИНГРАД» ДО 2035 ГОДА  
(актуализация на 2023 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.

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

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

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

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

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

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

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

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

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

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

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

### **Схема теплоснабжения.**

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

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

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

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

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

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

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

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

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

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

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

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

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

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

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

## СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА.....	2
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	6
СОКРАЩЕНИЯ .....	8
ВВЕДЕНИЕ.....	10
Раздел 1. Условия организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления .....	13
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 .....	15
Раздел 3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения .....	16
Раздел 4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии ...	17
4.1. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок .....	17
4.2. Обоснование предлагаемых для строительства котельных в том числе в зонах, необеспеченных централизованным теплоснабжением .....	17
Раздел 5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии .....	19
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.....	19
5.2. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих котельных.....	19
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 .....	26
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 .....	27

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 .....	28
Раздел 9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	29
Раздел 10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии .....	30
Раздел 11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки города малоэтажными жилыми зданиями .....	32
Раздел 12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города.....	33
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.....	96
Раздел 14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории города.....	97
Раздел 15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения .....	98
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 .....	124

## 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 – федеральное государственное бюджетное учреждение "Центральное жилищно-коммунальное управление" министерства обороны;
- ЭС – электростанция;



ЭЭ – электрическая энергия;

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

## ВВЕДЕНИЕ

Актуализация схемы теплоснабжения ГО «Город Калининград» до 2035 года выполнена в соответствии с требованиями Технического задания, Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 16.04.2019 № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и Методические указания по разработке схем теплоснабжения, утвержденными приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212, а также других нормативных документов.

В соответствие с Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения Глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии" содержит:

а) 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;

б) 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) 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;

г) 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. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения, указанное обоснование также выполняется с учетом требо-

ваний пункта 77 настоящего документа. В указанном обосновании должны учитываться балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей объединенной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития Единой энергетической системы России, а для источников, сооружаемых в технологически изолированной территориальной энергетической системе, - балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей технологически изолированной территориальной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, а также востребованность электрической энергии (мощности), вырабатываемой генерирующим оборудованием источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на оптовом рынке электрической энергии и мощности на срок действия схемы теплоснабжения;

д) 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. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения, указанное обоснование также выполняется с учетом требований пункта 77 настоящего документа. В указанном обосновании должны учитываться балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей объединенной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития Единой энергетической системы России, а для источников, действующих в технологически изолированной территориальной энергетической системе, - балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей технологически изолированной территориальной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, а также востребованность электрической энергии (мощности), вырабатываемой генерирующим оборудованием источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на оптовом рынке электрической энергии и мощности на срок действия схемы теплоснабжения;

е) 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;

ж) обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии;

з) обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

и) обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

к) обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии;

л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями;

м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

н) анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива;

о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения;

п) результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.

64. Актуализированная схема теплоснабжения в главе 7 содержит описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, 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.

65. При обосновании предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии в рамках схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения учитываются:

а) покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью;

б) максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления на коллекторах существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

в) определение перспективных режимов загрузки источников тепловой энергии по присоединенной тепловой нагрузке;

г) определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива.

## **Раздел 1. Условия организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления**

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» базовым 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. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде. Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется. На перспективу индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуального жилищного фонда и малоэтажной застройки (1-2 эт.).

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

- Пос. Прибрежный, ул. Береговая, 6
- 6 квартир по адресу пр-кт Мира, 90;
- 30 квартир по адресу пр-кт Мира, 77-79;
- 5 квартир по адресу ул. Белинского, 18;
- 5 квартир по адресу ул. Серж. Мишина, 24;
- 3 квартиры по адресу пр-кт Победы, 48;
- Ул. Гражданская, 9а;
- Аральский пер., 2;
- Ялтинская, 86а;
- 2 квартиры по адресу ул. Степана Разина, 26а.

**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 2022 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**

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2022 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**

### **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 2022 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 9 новых котельных. Предполагаемая стоимость и сроки строительства котельных приведены в табл. 4.2.1.

**Таблица 4.2.1. Мероприятия по строительству новых котельных**

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации				Источник финансирования
				2021	2022	2023	Всего 2021-2035	
001.04.01.01.007	Котельная по ул. Берестяная	Строительство газовой котельной по ул. Берестяная в г. Калининграде	2019-2023	1 188,0	134 533,5		135 721,5	Амортизация
001.04.01.01.007					35 624,7	102 586,9	138 211,6	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.008	Котельная ул. Рассветная, 3	Строительство газовой котельной и тепловой сети по ул. Рассветная в г. Калининграде*	2017-2021	28 822,9			28 822,9	Амортизация
001.04.01.01.009	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Строительство газовой котельной и тепловой сети по ул. 3 -го Белорусского фронта в г. Калининграде**	2019-2021	4 872,6			4 872,6	Амортизация
001.04.01.01.010	Котельная в Юго-Западной части города	Строительство котельной (в Юго-Западной части города)	2021-2022	11 986,8	113 594,4		125 581,2	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.011	Котельная МАОУ СОШ №3	Строительство котельной (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	2021-2022	1 087,2	7 256,3		8 343,5	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.012	Котельная МАДОУ д/с №5	Строительство котельной (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	2021-2023	798,6	292,8	22 154,7	23 246,2	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.013	Котельная МАДОУ ЦРР д/с №77	Строительство котельной (МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)	2021-2023	1 039,5		26 036,6	27 076,1	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.014	Котельная МАУДО ДДТ "Родник"	Строительство котельной (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)	2021-2023	79,3		12 707,3	12 786,6	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.015	Котельная детского сада ул. Баженова	Строительство нового источника теплоснабжения по ул. Баженова для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2023			4 672,3	4 672,3	Плата за подключение

\* Мероприятие включает строительство новой тепловой сети с 2Du 125 мм, L 194 м с бесканальным типом прокладки (ППУ)

\*\* Мероприятие включает строительство новой тепловой сети с 2Du 100 мм, L 16 м с бесканальным типом прокладки (ППУ)

## **Раздел 5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии**

### **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 2022 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.

В рамках исполнения Плана мероприятий («дорожной карты») «Об обеспечении энергоснабжения Калининградской области и объединенной энергетической системы Северо-Запада России», утвержденного распоряжением Правительства РФ от 25.08.2014 № 1623-р-дсп, в редакции распоряжения Правительства РФ от 26.02.2016 г. № 289-р, с 2018 года предполагается перевод Калининградской ТЭЦ-2 на работу в режиме «полублоков». Во исполнение данного Плана мероприятий («дорожной карты») Филиалом «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО - Электрогенерация» проведены испытания и определена максимальная тепловая мощность генерирующего оборудования КТЭЦ-2 в режиме работы «полублоков» - 206 Гкал/час.

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

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2022 г. на котельных МП «Калининградтеплосеть» и АО "Калининградская генерирующая компания" планируется реализовать мероприятия, направленные на повышение надежности и эффективности работы оборудования котельных. 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	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации											Источ-ник фи-нанси-рова-ния
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего 2021-2035	
АО "Калининградская генерирующая компания"															
Подгруппа проектов 001.02.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»															
Мероприятия не предусмотрены															
Подгруппа проектов 001.02.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»															
001.02.01.03.001	ТЭЦ-1	Технические средства безопасности Калининградского филиала "ТЭЦ-1"	2021	33 170,1										33 170,1	Аморти-зация
001.02.01.03.002	-	Техническое перевооружение установки постоянного тока (инв. №36656)	2021	7 452,7										7 452,7	Аморти-зация
001.02.01.03.003	-	Техническое перевооружение транспортного участка (покупка ГАЗ 330210)	2021	1 619,0										1 619,0	Аморти-зация
001.02.01.03.004	ТЭЦ-1	Техническое перевооружение участка ТАИ (ТЭЦ-1)	2021	357,6										357,6	Аморти-зация
001.02.01.03.005	РТС Южная	Техническое перевооружение участка ТАИ (РТСЮ)	2021	367,2										367,2	Аморти-зация
001.02.01.03.006	РТС Южная	Технические средств безопасности РТСЮ	2022-2023		17 934,2	25 872,0								43 806,2	При-быль направ-ляемая на инве-стиции
001.02.01.03.006					9 120,0	9 000,0								18 120,0	Аморти-зация
Подгруппа проектов 001.02.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»															
Мероприятия не предусмотрены															

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации											Источ-ник финанси-рования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего 2021-2035	
Итого по АО "Калининградская генерирующая компания"				42 966,5	27 054,2	34 872,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	104 892,7	
МП "Калининградтеплосеть"															
Подгруппа проектов 001.04.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»															
001.04.01.02.016	РТС Восточная	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	2020-2022	1 446,7	10 818,1									12 264,8	Амортизация
001.04.01.02.017	РТС Восточная	"РТС Восточная. Труба дымовая ж/б Н=90м, инв. № 02-110069". Адрес (местоположение) объекта: 23601, г. Калининград, ул. Ялтинская, д.99а.	2022		2 126,9									2 126,9	Амортизация
001.04.01.02.018	РТС Северная	Снятие ограниченный установленной мощности (ПИР+СМР) на источнике РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	2020-2022	81 265,2	770 155,2									851 420,4	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.019	РТС Восточная	Снятие ограниченный установленной мощности (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	2020-2023	24 813,6	117 578,4	124 045,2								266 437,2	Бюджетное финансирование

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации											Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего 2021-2035	
001.04.01.02.020	РТС Красная	Реконструкция газовой котельной с заменой котлов (ПИР+СМР) на источнике РТС Красная (ул. Красная, 119)	2022-2025		41 673,6	131 898,0	139 284,0	145 315,2						458 170,8	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.021	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	Реконструкция котельной с заменой котлов и оборудования химводоподготовки на источнике Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	2022-2025		4 917,6	15 564,0	16 435,2	17 146,8						54 063,6	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.022	Котельная ул. Колхозная, 8а	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Колхозная, 8а)	2027-2028							103,2	964,8			1 068,0	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.023	Котельная ул. Карташева, 10	Увеличение установленной мощности до 6,88 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Карташева, 10)	2027-2028							51,6	483,6			535,2	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.024	РТС Восточная	Увеличение установленной мощности до 154,65 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	2025-2026					10 887,6	102 128,4					113 016,0	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.025	РТС Цепрусс	Реконструкция (строительство) котельной РТС Цепрусс	2029-2030									60 201,6	563 648,4	623 850,0	Бюджетное финансирование

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации											Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего 2021-2035	
		(ПИР+СМР) на источнике РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)													
001.04.01.02.026	Котельная ул. Дзержинского, 147	Увеличение установленной мощности до 4,578 Гкал/ч на источнике Котельная (ул. Дзержинского, 147)	2021	1 702,8										1 702,8	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.027	Котельная ул. Киевская, 141а	Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Киевская, 141а)	2025-2026					14 364,0	127 987,2					142 351,2	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.028	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	2022-2025		8 198,4	25 947,6	27 400,8	28 587,6						90 134,4	Бюджетное финансирование
<b>Подгруппа проектов 001.04.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>															
001.04.01.03.029	Котельная ул. Чувашская, 4	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Чувашская, 4 в г. Калининграде	2017-2023	367,4		94 121,7								94 489,1	Амортизация
001.04.01.03.029				10 328,8	121 200,0	0,0								131 528,8	Бюджетное финансирование

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации											Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего 2021-2035	
001.04.01.03.030	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Емельянова, 92 в г. Калининграде	2017-2021	60 942,7										60 942,7	Амортизация
<b>Подгруппа проектов 001.04.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>															
001.04.01.04.031	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабжения: установка и модернизация ограждения, охранная сигнализация, видеонаблюдение	2020-2023	4 868,4	685,2	446,4								6 000,0	Амортизация
001.04.01.04.032	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Установка пожарной сигнализации на объектах МП "Калининградтеплосеть"	2018-2023	244,7		6 960,0								7 204,7	Амортизация
001.04.01.04.033	РТС Чкаловск	Очистные сооружения РТС "Чкаловск"	2017-2023			34 420,1								34 420,1	Амортизация
001.04.01.04.034	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Производственное оборудование	2020-2021	3 024,8										3 024,8	Амортизация
001.04.01.04.035	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Автомобильный транспорт	2020-2022	4 693,3	8 342,4									13 035,7	Амортизация
001.04.01.04.036	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Оргтехника, кондиционеры	2020-2022	425,5	152,4									577,9	Амортизация



№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации											Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего 2021-2035	
001.04.01.04.037	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Установка узлов учета тепловой энергии на источниках	2017-2023	519,8	364,8	11 115,4								12 000,0	Амортизация
001.04.01.04.038	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Замена приборов учета электроэнергии	2023-2025			207,6	30,0	76,8						314,4	Собственные средства
001.04.01.04.039	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Установка приборов учета и замена узлов учета тепловой энергии на ЦТП и источниках т/энергии, поверка приборов	2023-2025			561,6	421,2	1 267,2						2 250,0	Собственные средства
001.04.01.04.040	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Установка, замена, поверка приборов учета холодной воды	2023-2025			18,0	8,4	8,4						34,8	Собственные средства
001.04.01.04.041	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Установка, замена, поверка приборов учета природного газа	2023-2025			314,4	162,0	228,0						704,4	Собственные средства
001.04.01.04.042	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Установка (замена) осветительных устройств с использованием светодиодов	2023-2025			268,8	264,0	206,4						739,2	Собственные средства
<b>Итого по МП "Калининградтеплосеть"</b>				<b>194 643,8</b>	<b>1 086 213,1</b>	<b>445 888,9</b>	<b>184 005,6</b>	<b>218 088,0</b>	<b>230 115,6</b>	<b>154,8</b>	<b>1 448,4</b>	<b>60 201,6</b>	<b>563 648,4</b>	<b>2 984 408,2</b>	-
<b>Итого по городу</b>				<b>237 610,4</b>	<b>1 113 267,2</b>	<b>480 760,9</b>	<b>184 005,6</b>	<b>218 088,0</b>	<b>230 115,6</b>	<b>154,8</b>	<b>1 448,4</b>	<b>60 201,6</b>	<b>563 648,4</b>	<b>3 089 300,9</b>	-

**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 2022 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 2022 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 2022 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. Подробный перечень мероприятий, стоимость и сроки реализации представлен в Главе 8.

**Таблица 10.1.1. Перечень выводимых из эксплуатации источников**

№ п/п	Существующий источник, планируемый к выводу из эксплуатации	Перспективный источник	Год переключения
1	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2021-2022
2	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	Котельная ул. Чувашская, 4	2022-2023
3	Котельная ул. Кутузова, 41	ТЭЦ-1	2017-2022
4	Котельная ул. Лейтенанта Катина, 4-6	ТЭЦ-1	2018-2021
5	Котельная проспект Победы, 18	ТЭЦ-1	2022-2024
6	Котельная проспект Победы, 10-12	ТЭЦ-1	2021-2022
7	Котельная ул. Энгельса, 4	ТЭЦ-1	2018-2021
8	Котельная ул. Октябрьская, 3	РТС Южная	2022-2024
9	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	РТС Южная	2025
10	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	ТЭЦ-2	2024
11	Котельная Аллея Смелых, 152а	ТЭЦ-2	2025
12	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	ТЭЦ-2	2024
13	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	ТЭЦ-2	2024
14	Котельная ул. Летняя, 50а	ТЭЦ-2	2024
15	Котельная АО "Молоко"	ТЭЦ-2	2024
16	Котельная ул. Чувашская, 1а	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
17	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
18	Котельная ул. Гагарина, 109	Котельная ул. Чувашская, 4	2023
19	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
20	Котельная МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
21	Котельная МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79	Котельная ул. Чувашская, 4	2025
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	Котельная ул. Дзержинского, 147	2024
23	Котельная ул. Баженова, 21	РТС Восточная	2026
24	Котельная ул. Чернышевского, 51	РТС Красная	2024
25	Котельная ООО "БалтРыбПром"	Котельная (пр. Советский, 103а)	2022
26	Котельная МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23	РТС Северная	2022
27	Котельная МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30	РТС Северная	2022
28	Котельная проспект Мира, 77-79	ТЭЦ-1	2025
29	Котельная ул. Сержанта Мишина, 24	РТС Цепрусс	2025
30	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	ТЭЦ-2	2024
31	Котельная ул. Маршала Новикова, 26-30	ТЭЦ-2	2024
32	Котельная ул. Александра Невского, 188	РТС Северная	2024
33	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	ТЭЦ-2	2025

№ п/п	Существующий источник, планируемый к выводу из эксплуатации	Перспективный источник	Год переключения
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2025
35	Котельная ул. Горького, 178	РТС Горького	2025
36	Котельная проспект Победы, 199	РТС Цепрусс	2025
37	Котельная ул. Баркляя де Толли, 17	РТС Северная	2025
38	Котельная пос. Прегольский, 25а	РТС Цепрусс	2025
39	Котельная ул. Транспортная, 25	Котельная ул. Киевская, 141а	2025
40	Котельная ул. Лесопарковая, 38	ТЭЦ-1	2025
41	Котельная ул. Солнечногорская, 59б	Котельная ул. Дзержинского, 147	2025
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	ТЭЦ-1	2025
43	Котельная ул. Танковая, 4	Котельная ул. Чувашская, 4	2023
44	Котельная ул. Можайская, 30	Котельная Суворова, 137б	2024
45	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	Котельная по ул. Берестяная	2022

## **Раздел 11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки города 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.

Переход на отопление жилых помещений с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии допускается в многоквартирных домах, в которых ранее жилое помещение было переведено на индивидуальный квартирный источник тепловой энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства.



## **Раздел 12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города**

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 только на котельной ул. Карташова, 10 к 2035 году будут наблюдаться дефициты располагаемой тепловой мощности при расчете по фактической тепловой нагрузке: -3,71 Гкал/ч – по договорной нагрузке и -1,39 – по фактической нагрузке).

Для устранения дефицитов установленной тепловой мощности на данном источнике теплоснабжения находится в разработке перечень мероприятий, необходимых для увеличения установленной тепловой мощности источников, а также рассматриваются варианты перераспределения нагрузок потребителей.

**Таблица 12.1.1. Перспективные тепловые балансы источников теплоснабжения**

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Источники комбинированной выработки энергии</b>																
<b>ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"</b>																
<b>АО "Интер РАО - Электрогенерация"</b>																
<b>ТЭЦ-2</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
1.1	Отборы паровых турбин, в том числе:	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612
1.1.1	- производственных показателей (с учетом противодавления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2	- теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612
1.2	РОУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Прочее	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,43	4,43	4,43	4,43	4,55	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
6	Потери в паропроводах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	196,56	196,75	196,82	196,82	204,41	214,28	219,26	222,36	226,12	229,40	229,57	229,57	229,57	229,57	229,57
8.1	отопление и вентиляция	103,99	104,09	104,13	104,13	108,14	113,37	116,00	117,64	119,63	121,37	121,46	121,46	121,46	121,46	121,46
8.2	горячее водоснабжение	92,50	92,58	92,62	92,62	96,19	100,84	103,18	104,64	106,41	107,95	108,03	108,03	108,03	108,03	108,03
8.3	технологические нужды	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	86,50	86,68	86,75	86,75	90,18	94,82	99,80	102,90	106,66	109,94	110,11	110,11	110,11	110,11	110,11
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	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	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	475,45	475,26	475,19	475,19	467,48	457,58	452,60	449,51	445,74	442,46	442,29	442,29	442,29	442,29	442,29

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	585,51	585,33	585,26	585,26	581,71	577,04	572,06	568,97	565,21	561,93	561,75	561,75	561,75	561,75	561,75
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	71,62	71,77	71,83	71,83	72,72	76,13	80,25	82,81	85,93	88,64	88,79	88,79	88,79	88,79	88,79
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	362,8	362,8	362,8	362,8	372,8	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,238	0,239	0,239	0,239	0,242	0,251	0,264	0,272	0,282	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
<b>Котельные</b>																
<b>АО "Калининградская генерирующая компания"</b>																
<b>ТЭЦ-1</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	190,187	191,346	191,612	191,612	191,612	192,117	192,117	192,117	192,117	192,117	192,117	192,117	192,117	192,117	192,117
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	94,480	95,640	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906
7.1	отопление и вентиляция	66,024	67,026	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278
7.2	горячее водоснабжение	28,456	28,613	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	21,600	20,441	20,175	20,175	20,175	19,648	19,648	19,648	19,648	19,648	19,648	19,648	19,648	19,648	19,648
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	117,307	116,148	115,882	115,882	115,882	115,859	115,859	115,859	115,859	115,859	115,859	115,859	115,859	115,859	115,859

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	167,097	168,116	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	443,230	443,230	443,230	443,230	443,230	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,429	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
<b>РТС Южная</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,626	3,626	3,626	3,626	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	114,562	115,321	125,237	129,469	129,549	129,549	129,706	130,013	130,170	130,328	130,485	130,643	130,958	130,958	130,958
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	56,650	57,409	67,325	71,557	71,616	71,616	71,774	72,080	72,237	72,395	72,553	72,710	73,026	73,026	73,026
7.1	отопление и вентиляция	35,443	35,994	44,836	49,068	49,127	49,127	49,252	49,488	49,613	49,738	49,864	49,989	50,254	50,254	50,254
7.2	горячее водоснабжение	20,475	20,684	21,757	21,757	21,757	21,757	21,789	21,860	21,892	21,925	21,957	21,989	22,039	22,039	22,039
7.3	технологические нужды	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,560	15,801	5,885	1,653	1,572	1,572	1,415	1,109	0,951	0,793	0,636	0,478	0,163	0,163	0,163
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	74,472	73,713	63,797	59,565	59,505	59,505	59,348	59,041	58,884	58,726	58,569	58,411	58,096	58,096	58,096
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	101,248	101,919	110,683	114,422	114,422	114,422	114,562	114,832	114,972	115,111	115,250	115,390	115,668	115,668	115,668

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	220,440	220,440	220,440	220,440	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,520	0,523	0,568	0,587	0,587	0,587	0,588	0,589	0,590	0,591	0,591	0,592	0,594	0,594	0,594

**ООО "ТПК "Балтптицепром"**

**Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"**

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	115,000	115,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
2	Располагаемая тепловая мощность станции	101,752	101,752													
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	13,250	13,250													
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,819	0,819													
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000													
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	18,086	18,086													
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)	69,597	69,597													
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	53,502	53,502													

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	8,527	8,527													
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	38,926	38,926													
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,465	0,465													
МП "Калининградтеплосеть"																
РТС Северная																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	195,920	195,920	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	9,622	9,622	9,622	9,622	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	331,779	336,325	338,304	339,057	342,412	342,885	343,111	343,338	343,564	343,791	344,017	344,244	344,471	344,471	344,471
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	151,082	155,628	157,607	158,360	159,483	159,956	160,183	160,409	160,636	160,862	161,089	161,315	161,542	161,542	161,542
7.1	отопление и вентиляция	89,149	92,158	93,432	93,959	94,811	95,144	95,274	95,403	95,533	95,662	95,791	95,921	96,050	96,050	96,050
7.2	горячее водоснабжение	61,933	63,470	64,176	64,401	64,673	64,812	64,909	65,006	65,103	65,200	65,297	65,395	65,492	65,492	65,492
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-149,431	-153,977	-122,877	-123,629	-126,996	-127,469	-127,696	-127,922	-128,149	-128,375	-128,602	-128,828	-129,055	-129,055	-129,055
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	31,266	26,720	57,821	57,068	55,933	55,460	55,233	55,007	54,780	54,554	54,327	54,101	53,874	53,874	53,874
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	141,970	143,915	144,762	145,084	145,406	145,609	145,706	145,803	145,900	145,997	146,094	146,190	146,288	146,288	146,288
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	559,395	559,395	559,395	559,395	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,593	0,601	0,605	0,606	0,609	0,610	0,611	0,611	0,611	0,612	0,612	0,613	0,613	0,613	0,613
<b>РТС Восточная</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650
2	Располагаемая тепловая мощность станции	119,350	119,350	119,350	146,650	146,650	146,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,330	4,330	4,330	4,330	4,330	4,330	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	166,128	170,640	175,151	181,987	187,641	194,505	198,944	199,555	199,706	199,857	200,008	201,165	202,275	203,394	203,394
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	63,786	68,297	72,809	79,645	85,299	92,163	96,193	96,804	96,955	97,106	97,257	98,414	99,524	100,643	100,643
7.1	отопление и вентиляция	42,812	46,688	50,564	56,748	61,869	68,370	72,181	72,737	72,857	72,977	73,097	74,169	75,203	76,269	76,269
7.2	горячее водоснабжение	20,974	21,609	22,245	22,896	23,430	23,793	24,012	24,067	24,098	24,129	24,160	24,245	24,321	24,374	24,374
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-61,238	-65,750	-70,261	-49,797	-55,451	-62,315	-58,769	-59,380	-59,531	-59,682	-59,833	-60,990	-62,100	-63,219	-63,219
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	41,104	36,593	32,081	52,545	46,891	40,027	43,982	43,371	43,220	43,069	42,918	41,761	40,651	39,532	39,532
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	59,220	60,828	62,437	64,873	66,889	69,336	70,772	70,990	71,044	71,098	71,151	71,564	71,960	72,358	72,358
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	250,305	250,305	250,305	250,305	250,305	250,305	251,807	251,807	251,807	251,807	251,807	251,807	251,807	251,807	251,807

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,664	0,682	0,700	0,727	0,750	0,777	0,790	0,792	0,793	0,794	0,794	0,799	0,803	0,808	0,808
<b>РТС Балтийская</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250
2	Располагаемая тепловая мощность станции	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	68,557	68,557	68,557	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,414	35,414	35,414	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625
7.1	отопление и вентиляция	24,272	24,272	24,272	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471
7.2	горячее водоснабжение	11,142	11,142	11,142	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-23,450	-23,450	-23,450	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	9,694	9,694	9,694	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	30,550	30,550	30,550	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	38,906	38,906	38,906	38,906	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	115,745	115,745	115,745	115,745	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	0,592	0,592	0,592	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
<b>РТС Горького</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720



№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	58,264	58,904	59,543	59,543	59,543	59,962	59,962	59,962	59,962	59,962	59,962	59,962	59,962	59,962	59,962
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	23,840	24,479	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119
7.1	отопление и вентиляция	12,757	13,220	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683
7.2	горячее водоснабжение	11,041	11,218	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394
7.3	технологические нужды	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-17,001	-17,641	-18,280	-18,280	-18,280	-18,709	-18,709	-18,709	-18,709	-18,709	-18,709	-18,709	-18,709	-18,709	-18,709
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	17,423	16,784	16,144	16,144	16,144	16,134	16,134	16,134	16,134	16,134	16,134	16,134	16,134	16,134	16,134
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	32,270	32,624	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	82,521	82,521	82,521	82,521	82,521	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,706	0,714	0,722	0,722	0,722	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699
<b>РТС Прибрежная</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	20,996	22,449	23,952	24,105	24,718	24,718	24,718	24,718	24,718	24,718	24,718	24,718	24,718	24,718	24,718
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,507	11,960	13,463	13,616	14,229	14,229	14,229	14,229	14,229	14,229	14,229	14,229	14,229	14,229	14,229
7.1	отопление и вентиляция	6,045	6,894	7,793	7,932	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510
7.2	горячее водоснабжение	4,462	5,066	5,670	5,684	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,489	0,036	-1,467	-1,620	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	12,061	10,608	9,105	8,952	8,339	8,339	8,339	8,339	8,339	8,339	8,339	8,339	8,339	8,339	8,339
12	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,850	7,324	7,814	7,864	8,064	8,064	8,064	8,064	8,064	8,064	8,064	8,064	8,064	8,064	8,064
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,002	10,002	10,002	10,002	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	32,549	32,549	32,549	32,549	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	0,645	0,690	0,736	0,741	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
<b>РТС Чкаловск</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	17,832	18,138	19,095	19,401	19,707	20,013	20,299	20,444	20,444	20,444	20,444	20,489	20,489	20,489	20,489
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	12,606	12,912	13,868	14,174	14,480	14,786	15,072	15,217	15,217	15,217	15,217	15,262	15,262	15,262	15,262
7.1	отопление и вентиляция	8,335	8,584	9,337	9,586	9,835	10,084	10,338	10,476	10,476	10,476	10,476	10,507	10,507	10,507	10,507
7.2	горячее водоснабжение	4,221	4,278	4,481	4,538	4,595	4,652	4,684	4,691	4,691	4,691	4,691	4,705	4,705	4,705	4,705
7.3	технологические нужды	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,712	11,406	10,449	10,143	9,837	9,531	9,245	9,100	9,100	9,100	9,100	9,055	9,055	9,055	9,055
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	16,938	16,632	15,676	15,370	15,064	14,758	14,472	14,327	14,327	14,327	14,327	14,282	14,282	14,282	14,282
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,370	14,617	15,387	15,634	15,880	16,127	16,358	16,474	16,474	16,474	16,474	16,511	16,511	16,511	16,511
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,268	0,272	0,287	0,291	0,296	0,300	0,305	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
<b>РТС Цепрусс</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	30,950	30,950	30,950	30,950	30,950
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,090	27,090	27,090	27,090	27,090	27,090	27,090	27,090	27,090	27,090	30,950	30,950	30,950	30,950	30,950
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	22,764	24,316	24,316	24,409	24,409	188,081	188,960	189,898	190,524	191,065	191,607	192,148	192,692	192,782	192,782
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,469	12,021	12,021	12,114	12,114	12,356	13,235	14,174	14,799	15,341	15,882	16,423	16,967	17,057	17,057
7.1	отопление и вентиляция	5,971	6,973	6,973	7,057	7,057	7,057	7,739	8,377	8,815	9,201	9,587	9,973	10,361	10,441	10,441
7.2	горячее водоснабжение	4,499	5,049	5,049	5,058	5,058	5,299	5,496	5,797	5,984	6,139	6,295	6,450	6,606	6,616	6,616
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,668	-6,220	-6,220	-6,313	-6,313	-169,995	-170,874	-171,812	-172,438	-172,979	-169,661	-170,202	-170,746	-170,836	-170,836
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	11,780	10,228	10,228	10,135	10,135	9,883	9,003	8,065	7,440	6,898	10,217	9,675	9,132	9,042	9,042
12	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,300	11,002	11,002	11,044	11,044	11,044	11,442	11,867	12,150	12,395	12,640	12,885	13,131	13,171	13,171
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	40,183	40,183	40,183	40,183	40,183	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,566	0,605	0,605	0,607	0,607	4,461	4,482	4,504	4,519	4,532	4,545	4,558	4,571	4,573	4,573
<b>РТС Красная</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,110	22,110	22,110	22,110	22,110	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	39,494	40,512	40,512	40,512	40,512	40,512	40,621	40,621	40,621	40,621	40,621	40,645	40,645	40,645	40,645
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,557	18,574	18,574	18,574	18,574	18,574	18,683	18,683	18,683	18,683	18,683	18,707	18,707	18,707	18,707
7.1	отопление и вентиляция	10,187	11,015	11,015	11,015	11,015	11,015	11,075	11,075	11,075	11,075	11,075	11,088	11,088	11,088	11,088
7.2	горячее водоснабжение	7,270	7,459	7,459	7,459	7,459	7,459	7,508	7,508	7,508	7,508	7,508	7,519	7,519	7,519	7,519
7.3	технологические нужды	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-19,038	-20,055	-20,055	-20,055	-20,055	-0,865	-0,974	-0,974	-0,974	-0,974	-0,974	-0,998	-0,998	-0,998	-0,998
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,900	1,882	1,882	1,882	1,882	21,072	20,963	20,963	20,963	20,963	20,963	20,939	20,939	20,939	20,939
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,500	15,899	15,899	15,899	15,899	15,899	15,942	15,942	15,942	15,942	15,942	15,951	15,951	15,951	15,951
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,344	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
<b>Котельная ул. Киевская, 141а</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597
2	Располагаемая тепловая мощность станции	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,338	11,338	11,338	11,574	11,574	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,277	4,277	4,277	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512
7.1	отопление и вентиляция	2,675	2,675	2,675	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857
7.2	горячее водоснабжение	1,602	1,602	1,602	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,414	2,414	2,414	2,179	2,179	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	9,475	9,475	9,475	9,240	9,240	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,011	9,011	9,011	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,168	25,168	25,168	25,168	25,168	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,451	0,451	0,451	0,460	0,460	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
<b>Котельная ул. Александра Невского, 90</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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:	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996
7.1	отопление и вентиляция	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462
7.2	горячее водоснабжение	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555
7.1	отопление и вентиляция	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.2	горячее водоснабжение	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024
<b>Котельная ул. Карташева, 10</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,999	8,184	10,369	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,672	5,857	8,042	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101
7.1	отопление и вентиляция	2,062	3,328	4,595	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651
7.2	горячее водоснабжение	1,610	2,529	3,447	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,496	-1,689	-3,874	-3,933	-3,933	-3,933	-3,933	-3,933	-3,713	-3,713	-3,713	-3,713	-3,713	-3,713	-3,713



№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,824	0,639	-1,546	-1,605	-1,605	-1,605	-1,605	-1,605	-1,385	-1,385	-1,385	-1,385	-1,385	-1,385	-1,385
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,170	4,325	5,479	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,712	0,971	1,230	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237
<b>Котельная ул. Летняя, 50а</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,240	6,240	6,240	6,240	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,170	5,170	5,170	5,170											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,150											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,866	3,866	3,866	3,866											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,353	2,353	2,353	2,353											
7.1	отопление и вентиляция	1,496	1,496	1,496	1,496											
7.2	горячее водоснабжение	0,857	0,857	0,857	0,857											
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,073	1,073	1,073	1,073											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,585	2,585	2,585	2,585											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	2,870	2,870	2,870	2,870											

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	затрат на собственные 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	2,035	2,035	2,035	2,035											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,364	5,364	5,364	5,364											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,721	0,721	0,721	0,721											
Котельная ул. Павлика Морозова, 5б																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652
7.1	отопление и вентиляция	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239
7.2	горячее водоснабжение	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
<b>Котельная ул. Бассейная, 35а</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,153	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,260	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475
7.1	отопление и вентиляция	0,801	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011
7.2	горячее водоснабжение	0,459	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,490	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,382	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,828	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,564	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
7.1	отопление и вентиляция	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
7.2	горячее водоснабжение	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063
Котельная ул. Павлика Морозова, 115д																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,780	3,780	3,780	3,780	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,720	3,720	3,720	3,720											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,140											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,033											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,718	1,718	1,718	1,718											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,829	1,829	1,829	1,829											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,890	2,890	2,890	2,890											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,268	1,268	1,268	1,268											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,682	3,682	3,682	3,682											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,467	0,467	0,467	0,467											
Котельная ул. Александра Невского, 188																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,733	3,733	3,733	3,733	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,530	3,530	3,530	3,530											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,120											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,452	2,452	2,602	2,602											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,220	0,220	0,370	0,370											
7.1	отопление и вентиляция	0,123	0,123	0,273	0,273											
7.2	горячее водоснабжение	0,097	0,097	0,097	0,097											
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,946	0,946	0,796	0,796											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,178	3,178	3,028	3,028											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,720	2,720	2,886	2,886											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,136	1,136	1,136	1,136											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,526	2,526	2,526	2,526											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,971	0,971	1,030	1,030											
Котельная ул. Чкалова, 29																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
7.1	отопление и вентиляция	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
7.2	горячее водоснабжение	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
<b>Котельная ул. Чувашская, 4</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,119	0,119	0,119	0,119	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,889	1,889	2,256	2,653	4,834	4,834	4,834	4,834	4,834	4,834	4,834	4,834	4,834	4,834	4,834
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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,002	1,002	0,635	0,238	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,320	2,320	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,472	1,472	1,472	1,566	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,283	1,283	1,533	1,694	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002
<b>Котельная Аллея Смелых, 152а</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391										



№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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:	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528										
7.1	отопление и вентиляция	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363										
7.2	горячее водоснабжение	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165										
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516										
Котельная ул. Ивана Земнухова, 6																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,000	3,000	3,000	3,000											
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,060	1,060	1,060	1,060											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,818	1,818	1,818	1,818											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,208	0,208	0,208	0,208											
7.1	отопление и вентиляция	0,174	0,174	0,174	0,174											

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.2	горячее водоснабжение	0,034	0,034	0,034	0,034											
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,821	-0,821	-0,821	-0,821											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,789	0,789	0,789	0,789											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,490	-0,490	-0,490	-0,490											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,258	1,258	1,258	1,258											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,048	1,048	1,048	1,048											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,735	1,735	1,735	1,735											
Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,856	2,320	2,784	3,444	3,908										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,680	0,216	-0,247	-0,908	-1,372										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,830	1,037	1,245	1,540	1,748										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,680	0,850	1,020	1,262	1,432										
Котельная ул. Молодой Гвардии, 4																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,760	2,760	2,760	2,760	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,650	2,650	2,650	2,650											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,100	0,100	0,100	0,100											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,957	0,957	0,957	0,957											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,573	1,573	1,573	1,573											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	1,860	1,860	1,860	1,860											

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	затрат на собственные 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	0,578	0,578	0,578	0,578											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,543	1,543	1,543	1,543											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,620	0,620	0,620	0,620											
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,059	0,059	0,059	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,022	2,022	3,162	3,162	3,162	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
7.1	отопление и вентиляция	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
7.2	горячее водоснабжение	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,092	2,092	0,919	0,919	0,919	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,375	3,375	3,341	3,341	3,341	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,397	2,397	4,006	4,006	4,006	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,844	0,844	0,789	0,789	0,789	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718
<b>Котельная ул. Транспортная, 25</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,934	0,934	0,934	0,880	0,840										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,036	1,036	1,036	1,090	1,130										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,300	0,300	0,300	0,283	0,270										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	4,239	4,239	4,239	4,239	4,239										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,220	0,220	0,220	0,208	0,198										
Котельная ул. Красносельская, 14																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
7.1	отопление и вентиляция	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
7.2	горячее водоснабжение	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
Котельная ул. Солнечногорская, 59																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613										
Котельная пос. Прегольский, 25а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	163,224	163,224	163,224	163,224	163,224										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242										
7.1	отопление и вентиляция	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001										
7.2	горячее водоснабжение	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241										
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-161,298	-161,298	-161,298	-161,298	-161,298										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	283,777	283,777	283,777	283,777	283,777										
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,070	2,070	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92												
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,920	1,920													
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,070	0,070													



№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033													
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000													
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,140	1,140													
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)	0,677	0,677													
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	1,160	1,160													
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,944	0,944													
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,609	1,609													
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,709	0,709													
Котельная ул. Дзержинского, 162в																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
7.1	отопление и вентиляция	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
7.2	горячее водоснабжение	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611
<b>Котельная ул. Александра Суворова, 137б</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,019	1,019	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,518	0,518	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,555	1,555	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,655	0,655	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519										
Котельная ул. Чувашская, 1а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,375	1,375	1,375	1,375	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,040	1,040	1,040	1,040											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,247	0,247	0,247	0,247											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,752	0,752	0,752	0,752											

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,310	0,310	0,310	0,310											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,205	0,205	0,205	0,205											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,173	1,173	1,173	1,173											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,210	0,210	0,210	0,210											
Котельная ул. Горького, 178																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	затрат на собственные 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	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,213	3,213	3,213	3,213	3,213										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130										
Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,346	1,346	1,346	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,910	0,910	0,910												
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050												
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000												
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000												
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,397	0,397	0,397												
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)	0,463	0,463	0,463												
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	0,170	0,170	0,170												

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	0,167	0,167	0,167												
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,094	0,094	0,094												
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,227	4,227	4,227												
Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,240	1,240	1,240	1,240	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,220	1,220	1,220	1,220											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,977	0,977	0,977	0,977											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,214	0,214	0,214	0,214											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,580	0,580	0,580	0,580											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	0,491	0,491	0,491	0,491											

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	0,539	0,539	0,539	0,539											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,811	1,811	1,811	1,811											
Котельная ул. Энгельса, 51а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014										



№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267										
<b>Котельная ул. Колхозная, 8а</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
7.1	отопление и вентиляция	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
7.2	горячее водоснабжение	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
<b>Котельная ул. Баженова, 21</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490									
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005									
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015									
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409									
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									
7.1	отопление и вентиляция	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									
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061									
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148									
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238									
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272									
Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,640	0,640	0,640	0,640	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,610	0,610	0,610	0,610											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030											

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,440	0,440	0,440	0,440											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,134	0,134	0,134	0,134											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,260	0,260	0,260	0,260											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,268	0,268	0,268	0,268											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,443	0,443	0,443	0,443											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,994	0,994	0,994	0,994											
Котельная ул. Можайская, 30																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,637	0,637	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 137б												
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,610	0,610													
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030													
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008													
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000													

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,214	0,214													
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)	0,358	0,358													
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	0,060	0,060													
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,110	0,110													
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,567	0,567													
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,377	0,377													
Котельная ул. Дзержинского, 147																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,578	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,570	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,045	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,349	0,349	0,349	0,349	2,167	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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:	0,231	0,231	0,231	0,231	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
7.1	отопление и вентиляция	0,193	0,193	0,193	0,193	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
7.2	горячее водоснабжение	0,038	0,038	0,038	0,038	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,189	4,199	4,199	4,199	2,368	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,307	4,317	4,317	4,317	4,096	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,939	1,939	1,939	1,939	2,987	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,180	0,180	0,180	0,180	0,725	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,533	0,533	0,533	0,533	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,410	0,410	0,410	0,410											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,493	0,493	0,493	0,493											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д											

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,097	-0,097	-0,097	-0,097											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,177	0,177	0,177	0,177											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,408	0,408	0,408	0,408											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,504	0,504	0,504	0,504											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,978	0,978	0,978	0,978											
Котельная ул. Лесопарковая, 38																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548										
Котельная проспект Победы, 199																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	затрат на собственные 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	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320										
Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,082	0,082	0,082	0,082	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,077	0,077	0,077	0,077											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,080											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,059	0,059	0,059	0,059											
7.1	отопление и вентиляция	0,059	0,059	0,059	0,059											
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000											
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,017	0,017	0,017	0,017											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,022	0,022	0,022	0,022											



№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	0,066	0,066	0,066	0,066											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,212	0,212	0,212	0,212											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,377	0,377	0,377	0,377											
ЕТО №2 АО "Молоко"																
Котельная АО "Молоко"																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	29,210	29,210	29,210	29,210	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	29,210	29,210	29,210	29,210											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,900	0,900	0,900	0,900											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,420	0,420	0,420	0,420											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,744	0,744	0,744	0,744											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	27,146	27,146	27,146	27,146											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,020	19,020	19,020	19,020											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	0,537	0,537	0,537	0,537											

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	4,444	4,444	4,444	4,444											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,167	0,167	0,167	0,167											
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"																
Котельная ООО "БалтРыбПром"																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,520	3,520	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная (пр. Советский, 103а)												
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,520	3,520													
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,360	0,360													
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000													
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000													
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,390	0,390													
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)	2,770	2,770													
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	1,560	1,560													
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,323	0,323													

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,563	1,563													
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,250	0,250													
ЕТО №4 АО Институт "Запводпроект"																
Котельная АО Институт "Запводпроект"																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"</b>																
<b>Котельная ООО "Комфорт сервис"</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
<b>ЕТО №6 ООО "Энергия"</b>																
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д



№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	затрат на собственные 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	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916
<b>ЕТО №7 ОАО "РЖД"</b>																
<b>Котельная ОАО "РЖД"</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018
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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914
<b>ЕТО №8 АО "Кварц"</b>																
<b>Котельная АО "Кварц"</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	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	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
<b>ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>																
<b>Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	н/д	н/д	н/д
<b>Котельная в/г 2, Советский пр., 200</b>																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
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	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	н/д	н/д	н/д
<b>Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100</b>																

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	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	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
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	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	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 города**

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:

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

$\Delta HBB_i^{\text{отэ}}$  - 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.;

$\Delta Q_i^{\text{нп}}$  - 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;

$\Delta HBB_i^{\text{пер}}$  - 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.;

$\Delta Q_i^{\text{снп}}$  - 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  $T_{i, \text{кп, нп}}$  больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{\text{кп}}$ , 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  $T_{i, \text{кп, нп}}$  меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{\text{кп}}$ , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя  $Q_{\text{сум}} < 0,1$  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>кп</sub>	HBB <sub>отэ</sub>	HBB <sub>пер</sub>	Q <sub>г</sub> <sup>c</sup>	Q <sub>г</sub>	T <sub>кп,нп</sub>	ΔHBB <sub>отэ</sub>	ΔQ <sub>нп</sub>	ΔHBB <sub>пер</sub>	ΔQ <sub>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 с проектом межевания в его составе территории в границах красных линий ул. Артиллерийская-ул. Закатная-ул. Пирогова в Ленинградском районе г. Калининграда	2022	0,2640	0,0855	0,3495	ППТ 2	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 117,5	1 284,6	1,388	153,88	1,322	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах красных линий ул. Артиллерийская-ул. Закатная-ул. Пирогова в Ленинградском районе г. Калининграда	2023	0,2640	0,0855	0,3495	ППТ 2	РТС Северная	2 204,9	815 569,5	439 152,8	569,1	569,1	2 202,3	1 335,8	1,388	160,04	1,322	входит в радиус
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
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
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	2022	0,2490	0,0570	0,3060	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 120,1	63 486,7	34 185,2	46,1	46,1	2 096,2	1 045,3	1,100	121,99	1,048	входит в радиус
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	2023	0,2490	0,0570	0,3060	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 204,9	70 878,2	38 165,2	49,5	49,5	2 181,7	1 085,1	1,100	126,87	1,048	входит в радиус
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
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
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
Проект планировки территории, расположенной в границах шоссе Балтийское-ул. Новгородская - Ижорская- Каблукова-Ст.сержанта Карташева	2022	1,2665	0,9185	2,1850	ППТ 6	Котельная ул. Карташева, 10	2 120,1	28 961,1	15 594,4	21,0	21,0	1 749,0	10 191,9	11,155	1 236,63	10,624	входит в радиус
Проект планировки территории, расположенной в границах шоссе Балтийское-ул. Новгородская -	2023	1,2665	0,9185	2,1850	ППТ 6	Котельная ул. Карташева, 10	2 204,9	45 239,3	24 359,6	31,6	31,6	1 914,6	10 585,7	11,155	1 286,10	10,624	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>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	
Ижорская- Каблукова- Ст.сержанта Карташева																	
Корректировка проекта планировки территории, расположенной в границах мкр.Прибрежный	2022	0,5970	0,3850	0,9820	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 120,1	53 477,9	28 795,8	38,8	38,8	2 005,8	4 570,2	4,834	535,91	4,604	входит в радиус
Корректировка проекта планировки территории, расположенной в границах мкр.Прибрежный	2023	0,5970	0,3850	0,9820	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 204,9	65 770,2	35 414,7	45,9	45,9	2 102,4	4 734,8	4,834	557,34	4,604	входит в радиус
Корректировка проекта планировки территории, расположенной в границах мкр.Прибрежный	2022	0,3020	0,2190	0,5210	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 120,1	53 477,9	28 795,8	38,8	38,8	2 054,0	2 514,4	2,660	294,84	2,533	входит в радиус
Корректировка проекта планировки территории, расположенной в границах мкр.Прибрежный	2023	0,3020	0,2190	0,5210	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 204,9	65 770,2	35 414,7	45,9	45,9	2 146,0	2 605,0	2,660	306,63	2,533	входит в радиус
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
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
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
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
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
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2022	0,1232	0,0476	0,1708	ППТ 11нов	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 118,8	662,7	0,716	79,38	0,682	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской	2023	0,1232	0,0476	0,1708	ППТ 11нов	РТС Северная	2 204,9	815 569,5	439 152,8	569,1	569,1	2 203,6	689,1	0,716	82,56	0,682	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>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	
черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе																	
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
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
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
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2022	0,2106	0,0918	0,3024	ППТ 11нов	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 117,7	1 217,6	1,316	145,85	1,253	входит в радиус
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
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
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
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
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул.	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

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	
Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда																	
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
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
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
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
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
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
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-	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



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	
Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе																	
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
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
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
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. Б.Окружная 1-я-ул. Дубовая аллея-просп.Победы в Центральном районе	2022	1,0020	0,5500	1,5520	ППТ 14	РТС Цепрусс	2 120,1	82 815,5	44 593,0	60,1	60,1	2 008,2	6 816,1	7,263	805,14	6,917	входит в радиус
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
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
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
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
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
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	2022	0,3720	0,0918	0,4638	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 120,1	6 392,0	3 441,8	4,6	4,6	2 044,9	2 895,6	1,702	188,68	1,621	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>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 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
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
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
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
Проект планировки территории в границах красных линий Московского проспекта - железной дороги - южной границы земельного участка ООО «Мегаполис-Жилстрой»- дор.Окружная в Ленинградском р-не г.Калининграда	2022	1,4965	0,5035	2,0000	ППТ 29	РТС Восточная	2 120,1	359 471,8	193 561,7	260,8	260,8	2 088,3	7 318,9	8,035	890,69	7,652	входит в радиус
Проект планировки территории в границах красных линий Московского проспекта - железной дороги - южной границы земельного участка ООО «Мегаполис-Жилстрой»- 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
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
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
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
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

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 с проектом межевания 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
Проект планировки с проектом межевания 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
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. А.Невского-ул. Артиллерийская в Ленинградском районе	2022	0,1140	0,0735	0,1875	ППТ 70	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 118,4	854,2	0,923	102,32	0,879	входит в радиус
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
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. А.Невского-ул. Артиллерийская в Ленинградском районе	2022	0,5615	0,4075	0,9690	ППТ 70	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 111,0	4 579,8	4,949	548,59	4,713	входит в радиус
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
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Согласия-ул. П.Панина-ул. Горького-ул. Рассветная в Ленинградском районе	2022	0,4630	0,1765	0,6395	ППТ 84	РТС Горького	2 120,1	118 724,2	63 928,4	86,2	86,2	2 088,1	2 426,6	2,669	295,89	2,542	входит в радиус
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
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
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная –	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>кп</sub>	HBB <sub>отэ</sub>	HBB <sub>пер</sub>	Q <sub>с</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>кп,нп</sub>	ΔHBB <sub>отэ</sub>	ΔQ <sub>нп</sub>	ΔHBB <sub>пер</sub>	ΔQ <sub>снп</sub>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе																	
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
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
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
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
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
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
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

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 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
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
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
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
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
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
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
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
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых -	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

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	
Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда																	
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
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
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
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
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
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
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	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
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
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул. Куйбышева –	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>кп</sub>	HBB <sub>отэ</sub>	HBB <sub>пер</sub>	Q <sub>с</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>кп,нп</sub>	ΔHBB <sub>отэ</sub>	ΔQ <sub>нп</sub>	ΔHBB <sub>пер</sub>	ΔQ <sub>снп</sub>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
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	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
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
Проект планировки территории проектом межевания в его составе в границах ул. Озерная – ул. Островского – ул. Лесная – ул. Стрелковая в Ленинградском районе	2022	0,2730	0,2440	0,5170	ППТ 155	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 114,9	2 601,3	2,811	311,60	2,677	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Горького - ул. Ген. лейт. Озерова - ул. Азовская - р. Голубая в Ленинградском районе	2022	0,1120	0,1060	0,2180	ППТ 157	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 117,9	1 115,6	1,205	133,63	1,148	входит в радиус
Проект планировки территории, предусматривающего размещение объекта регионального значения "Музейный и театрально-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
Проект планировки территории, предусматривающего размещение объекта регионального значения "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде" (в части жилого корпуса для проживания работников). 1 этап. МЖД корпус 1, наб. Генерала Карбышева	2022	0,1939	0,0761	0,2700	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 120,1	234 792,8	126 358,3	170,3	170,4	2 113,1	1 047,1	1,137	126,06	1,083	входит в радиус
Проект планировки территории, предусматривающего размещение объекта регионального значения "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде" (в части жилого корпуса для проживания работников). 5 этап. МЖД корпус 5, наб. Генерала Карбышева	2022	0,1939	0,0761	0,2700	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 120,1	234 792,8	126 358,3	170,3	170,4	2 113,1	1 047,1	1,137	126,06	1,083	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>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	
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	2022	1,5516	0,0866	1,6382	ППТ 4	РТС Восточная	2 120,1	359 471,8	193 561,7	260,8	260,8	2 102,2	4 080,3	4,479	496,56	4,266	входит в радиус
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
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
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
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
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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	2022	0,4490	0,0268	0,4758	ППТ 4	РТС Восточная	2 120,1	359 471,8	193 561,7	260,8	260,8	2 114,8	1 194,6	1,311	145,38	1,249	входит в радиус
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
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
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
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



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>c</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	
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
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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	2022	0,3788	0,0188	0,3976	ППТ 4	РТС Восточная	2 120,1	359 471,8	193 561,7	260,8	260,8	2 115,8	976,6	1,072	118,84	1,021	входит в радиус
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
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
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
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
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
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
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
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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_{i,кп}$	$HVB_{i,отэ}$	$HVB_{i,пер}$	$Q_{i,c}$	$Q_i$	$T_{i,кп,нп}$	$\Delta HVB_{i,отэ}$	$\Delta Q_{i,нп}$	$\Delta HVB_{i,пер}$	$\Delta Q_{i,снп}$	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). 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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). По-	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_{i,кп}$	$HVB_{i,отэ}$	$HVB_{i,пер}$	$Q_{i,c}$	$Q_i$	$T_{i,кп,нп}$	$\Delta HVB_{i,отэ}$	$\Delta Q_{i,нп}$	$\Delta HVB_{i,пер}$	$\Delta Q_{i,снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
мещения для физкультурно-оздоровительных занятий																	
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

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> <sup>отэ</sup>	HBB <sub>г</sub> <sup>пер</sup>	Q <sub>г</sub> <sup>с</sup>	Q <sub>г</sub>	T <sub>гп,нп</sub>	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	
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
ППТ в гр. мкр.Зеленое в Центральном р-не. Общественно-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
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
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Общественно-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
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_{i,кп}$	$HVB_{i,отэ}$	$HVB_{i,пер}$	$Q_{i,c}$	$Q_i$	$T_{i,кп,нп}$	$\Delta HVB_{i,отэ}$	$\Delta Q_{i,нп}$	$\Delta HVB_{i,пер}$	$\Delta Q_{i,снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Предприятия торговли																	
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
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Гостиницы	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
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы 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
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы 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
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы 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
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы 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
ППТ в гр. ул.Карамзина-О.Кошевого. Детское дошкольное 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
ППТ в гр. ул.Карамзина-О.Кошевого. Общественно-деловая 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
ППТ в гр. ул. О.Кошевого-ул.Луганская-ул.Двинская-ул. Окская-ул. Аллея смелых-ул.Н. Карамзина в Московском 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
ППТ в гр. ул. О.Кошевого-ул.Луганская-ул.Двинская-ул. Окская-ул. Аллея смелых-ул.Н. Карамзина в Московском 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
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
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
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
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-южной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>кп</sub>	HBB <sub>отэ</sub>	HBB <sub>пер</sub>	Q <sub>г</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>кп,нп</sub>	ΔHBB <sub>отэ</sub>	ΔQ <sub>нп</sub>	ΔHBB <sub>пер</sub>	ΔQ <sub>снп</sub>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Ленинградском р-не. Объекты общественно-делового назначения, выставочные центры																	
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-южной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ленинградском 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
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-южной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ленинградском 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
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
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
ППТ в гр. ул.А.Невского-ул.Артиллерийская в Ленинградском 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
ППТ в гр. красных линий ул.Аллея смелых-Дзержинского-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
ППТ ж/р в гр. ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю.Гагарина – ул.Литовский вал в Ленинградском р-не. Многоуровневая автопарковка с пристроенными административно-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
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
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
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
ППТ ул. Б. Окружная – ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>кп</sub>	HBB <sub>отэ</sub>	HBB <sub>пер</sub>	Q <sub>г</sub> <sup>с</sup>	Q <sub>г</sub>	T <sub>кп,нп</sub>	ΔHBB <sub>отэ</sub>	ΔQ <sub>нп</sub>	ΔHBB <sub>пер</sub>	ΔQ <sub>снп</sub>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
проектная ул.–ул. Летняя. Помещения для физкультурнооздоровительных занятий в микрорайоне																	
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
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
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
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
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
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
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
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
ППТ ул. Б. Окружная – ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя.	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

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	
Амбулаторно-поликлиническое учреждение																	
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
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
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
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
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
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
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
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Общежитие высшей школы музыкального и театрального искусств (150 мест)	2022	0,1630	0,0564	0,2194	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 120,1	234 792,8	126 358,3	170,3	170,4	2 114,7	818,0	0,888	98,47	0,846	входит в радиус
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
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



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	
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
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
Федеральное государственное казенное образовательное учреждение высшего образования "Калининградский пограничный институт Федеральной службы безопасности Российской Федерации"	2027	0,8400	0,2440	1,0840	ГП01	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 553,8	3 144,7	4,167	168,63	3,969	входит в радиус
Реконструкция комплекса зданий ГБУЗ "Детская областная больница Калининградской области". Лечебный корпус (литер А) с переходной галерей, ул. Д.Донского, 23	2022	0,4650	0,0732	0,5382	T001	ТЭЦ-1	2 120,1	368 993,6	198 991,2	268,2	267,8	2 113,1	1 566,4	1,761	195,20	1,677	входит в радиус
Реконструкция комплекса зданий ГБУЗ "Детская областная больница Калининградской области". Патолого-анатомическое отделение, ул. Д.Донского, 23	2022	0,1540	0,0244	0,1784	T001	ТЭЦ-1	2 120,1	368 993,6	198 991,2	268,2	267,8	2 117,8	520,3	0,585	64,83	0,557	входит в радиус
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
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
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 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 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 нежилого здания, ул. Лейт. Яналова, 2	2022	0,0330	0,0000	0,0330	T010	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 120,0	72,9	0,079	8,73	0,075	входит в радиус
Подключение здания городской больницы №4, ул. Тельмана, 9	2022	0,0407	0,0203	0,0610	T014	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 119,6	256,5	0,277	30,73	0,264	входит в радиус
Подключение корпуса МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23	2022	0,0510	0,0040	0,0550	T015	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 119,8	145,8	0,158	17,46	0,150	входит в радиус
Подключение МАДОУ Центр развития ребенка - детский сад №7, ул. Адмиральская, 7	2022	0,0390	0,0069	0,0459	T016	ТЭЦ-1	2 120,1	368 993,6	198 991,2	268,2	267,8	2 119,5	137,3	0,154	17,11	0,147	входит в радиус
Подключение МАДОУ Центр развития ребенка - детский сад №7, ул. Закавказская, 14	2022	0,0440	0,0067	0,0507	T017	ТЭЦ-1	2 120,1	368 993,6	198 991,2	268,2	267,8	2 119,5	145,7	0,164	18,16	0,156	входит в радиус
Строительство корпуса общеобразовательной школы	2022	0,8283	0,1890	1,0173	ППТ 165	РТС Красная	2 120,1	101 641,9	54 730,3	73,8	73,8	2 070,1	3 344,9	3,654	405,07	3,480	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>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	
№ 50 по ул. Каштановая аллея в г. Калининграде																	
Многokвартирный 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
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
ГБУЗ КО "Городская детская поликлиника №6", ул. Огарева, 16-18	2022	0,1040	0,0097	0,1137	T022	ТЭЦ-1	2 120,1	368 993,6	198 991,2	268,2	267,8	2 118,8	298,0	0,335	37,13	0,319	входит в радиус
Ветеринарный пункт, ул. Калязинская, 3	2022	0,0050	0,0000	0,0050	T023	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 120,1	10,7	0,012	1,28	0,011	входит в радиус
Административное здание, ул. Калязинская, 3	2022	0,0220	0,0000	0,0220	T023	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 120,0	48,6	0,053	5,82	0,050	входит в радиус
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
Многokвартирный жилой дом со встроенно-пристроенными общественными помещениями и подземной парковкой, ул. Космонавта Леонова, 49а	2022	0,9977	0,4442	1,4419	T025	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 108,4	5 846,0	6,317	700,26	6,016	входит в радиус
Строительство дошкольного учреждения по ул. Флагманской	2022	0,1734	0,0110	0,1844	T026	ТЭЦ-2	2 120,1	398 946,3	198 421,8	267,4	289,5	2 117,5	317,8	0,512	17,04	0,488	входит в радиус
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
Нежилое здание - ГБУК "Областной центр культуры молодежи", ул. Бассейная, 42	2022	0,2100	0,0048	0,2148	T028	Котельная ул. Бассейная, 35а	2 120,1	6 263,0	3 372,4	4,5	4,5	2 009,2	512,8	0,545	60,41	0,519	входит в радиус
Многokвартирный 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: 1) Здание Автомастерских литер «Б», «Б-1»; 2) Здание Мастерских литера «В1» Здание Служебное помещение базы литер «В»; 3) Здание Механическая мастерская литер «Г»; 4) Здание Центрального склада литер «З»; 5) Здание Склада литер «И», ул. Нарвская, 55	2022	0,2020	0,0122	0,2142	T031	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 119,0	547,1	0,591	65,53	0,563	входит в радиус
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
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
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 здания д/с №74 по ул. Нахимова, 9	2022	0,1510	0,0244	0,1754	T035	ТЭЦ-1	2 120,1	368 993,6	198 991,2	268,2	267,8	2 117,8	513,7	0,578	64,02	0,550	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>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	
Подключение здания д/с №74, ул. Закавказская, 19	2022	0,0450	0,0122	0,0572	T035	ТЭЦ-1	2 120,1	368 993,6	198 991,2	268,2	267,8	2 119,3	192,4	0,216	23,98	0,206	входит в радиус
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

**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 2021 г.**

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС	
			план	факт
1	Строительство газовой котельной и тепловой сети по ул. Рас-светная в г. Калининграде	2017-2021	24,019	24,019
2	Строительство газовой котельной и тепловой сети по ул. 3 -го Белорусского фронта в г. Калининграде	2019-2021	29,392	4,061
3	Строительство газовой котельной по ул. Берестяная в г. Кали-нинграде	2018-2022	3,065	0,099
4	Установка узлов учета тепловой энергии на источниках	2017-2021	10,000	0,433
5	Источники тепловой энергии, ЦТП, котельные МП "Калинин-градтеплосеть"	2020-2022	11,500	9,688
6	РТС Восточная Тех. перевооружен. опасного объекта "Си-стема теплоснабж"с установкой дым. трубы для котла КВ-ГМ-23,26/150(КВ-ГМ-20-150) ул.Ялтинская 99а	2020-2022	1,206	1,206
7	Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабже-ния: установка и модернизация ограждения охранная сигнали-зация видеонаблюдение	2020-2022	5,000	4,057
8	Установка пожарной сигнализации на объектах МП "Калинин-градтеплосеть"	2018-2022	5,800	0,204
9	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Чувашская,4	2017-2022	7,019	0,306
10	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Емельянова,92	2017-2022	53,034	50,786
11	Производственное оборудование	2020-2022	5,200	2,521
12	Автомобильный транспорт	2020-2022	6,500	3,911
13	Оргтехника, кондиционеры	2020-2022	2,000	0,355